

I. DISPOSICIONS GENERALS

COMISSIÓ NACIONAL DELS MERCATS I LA COMPETÈNCIA

19427 *Circular 6/2026, de 8 de setembre, 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, sobre 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, de la Llei esmentada. Així mateix, l'article 7.1 bis de l'esmentada 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.

La Circular 4/2020, de 31 de març, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, va establir la metodologia de retribució de la distribució de gas natural aplicable al període regulador 2021-2026.

Mitjançant l'Ordre TED/1318/2025, de 19 de novembre, es van fixar les orientacions de política energètica en relació amb circulars de caràcter normatiu la tramitació de les quals es té previst iniciar el 2025. L'apartat tercer indica, en particular, les corresponents a la retribució de la distribució de gas natural.

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 Circular és necessària per adaptar la metodologia retributiva actual i introduir-hi aspectes nous, a conseqüència de l'experiència derivada de la seva aplicació. La modificació de la metodologia també té com a objectiu desplegar els mecanismes retributius que incentivin i promoguin la penetració dels gasos renovables en el sistema gasista, i així garantir que l'activitat de distribució pugui transitar cap a un context de descarbonització progressiva del sector energètic. Per tant, una circular nova és l'instrument més eficaç per adaptar el model retributiu vigent.

La Circular és proporcionada, ja que conté la regulació imprescindible per determinar la retribució anual dels titulars per l'acompliment de l'activitat de distribució. És a dir, estableix les fórmules per fixar 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 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, de conformitat amb el que disposa la Llei 18/2014, de 15 d'octubre. La Circular és predictable perquè dona continuïtat al que estableix la Circular 4/2020, de 31 de març; 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 cerca 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'ha determinat i analitzat quins eren els procediments administratius explícits i implícits resultants de l'aplicació de la metodologia retributiva vigent a fi d'adaptar-los a altres processos i procediments administratius que recull la normativa sectorial (autorització d'instal·lacions, tancament d'instal·lacions, liquidació d'ingressos generats contra retribució reconeguda de les empreses, etc.).

Segons el model retributiu, que dona continuïtat al del període regulador anterior, 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, resulta de l'aplicació d'una fórmula consistent en la suma de la retribució base, una retribució per desenvolupament de mercat, una retribució per la digitalització, la ciberseguretat i la reducció de les emissions de metà de les xarxes de distribució i un incentiu per la injecció i la promoció d'ús d'altres gasos diferents del gas natural i un incentiu per la liquidació de les minves. En canvi, en la metodologia nova se suprimeix la retribució transitòria de distribució, la qual va esgotar els seus efectes en el període regulador precedent.

En el període regulador anterior es va calcular la retribució base (RDE) com el resultat de restar a la retribució calculada de conformitat amb la metodologia que preveu l'annex X de la Llei 18/2014, per a les instal·lacions i els punts de subministrament existents l'any 2020, un ajust retributiu de l'activitat de distribució a causa de l'existència d'instal·lacions ja amortitzades. Aquest càlcul es manté als efectes d'aquesta Circular.

La retribució per desenvolupament de mercat (RDM) es vincula amb els nous punts de subministrament que s'estableixin i l'energia subministrada cada any respecte als valors del 2020, i es determina en funció de determinats paràmetres. En aquesta retribució cessa l'incentiu a la gasificació de municipis.

Es manté l'incentiu per a la promoció de l'ús del gas natural en el transport terrestre amb el propòsit de fomentar-ne l'ús davant d'altres hidrocarburs més contaminants, així com l'incentiu per la liquidació de les minves.

Juntament amb això, s'hi introdueix un paràmetre retributiu nou (RDCM) per la digitalització, la ciberseguretat i la reducció de les emissions de metà de les xarxes de distribució.

El sistema d'informació reguladora de costos, que conté la Circular, és 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.

La Circular inclou, a més, un tractament del concepte d'activitat connexa a efectes retributius, entesa com 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.

Juntament amb això, s'incrementa la intensitat de la penalització relativa a la prudència financera a partir de l'any de gas 2030, de l'1 % de la retribució, a l'1,5 %, per augmentar l'incentiu a les empreses que encara no ho han fet, perquè se situïn dins dels rangs de valors recomanables de les ràtios de la Comunicació 1/2019, de 23 d'octubre. També s'aclareix la fórmula d'aplicació de la penalització per prudència financera per a les empreses gasistes, per reflectir que les liquidacions es duen a terme per any de gas, així com per referenciar la retribució a la resolució, i a l'ajust posterior que sigui procedent una vegada que estigui disponible la liquidació definitiva.

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, amb el tràmit d'audiència previ i d'acord amb les orientacions de política energètica que estableix l'Ordre TED/1318/2025, de 19 de novembre, el Ple del Consell de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, en la sessió del dia 8 de setembre de 2026, ha acordat, d'acord amb el Consell d'Estat, aprovar aquesta Circular.

CAPÍTOL I

Disposicions generals

Article 1. *Objecte.*

Aquesta Circular estableix la metodologia per determinar la retribució anual dels subjectes que efectuen l'activitat de distribució de gas natural, pels costos incorreguts finançats amb càrrec als ingressos pels peatges i cànon establerts per l'ús d'aquestes. Aquesta metodologia és aplicable a partir de l'1 d'octubre de 2026.

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'ha d'aplicar a les instal·lacions de transport secundari que en 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 de 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 s'hi desplegui una regulació reglamentària singular per al subministrament de gas natural, 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 estableix 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 han de tenir 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'han d'aplicar 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, 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 s'ha de descompondre 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 transport que es determinin, 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 de les instal·lacions d'una empresa, 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 incorreguts en l'activitat de distribució.*

1. La retribució meritada per a l'any de gas «a» d'una empresa «e» pels costos incorreguts 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 4/1998, de 7 d'octubre, la Llei 18/2014, de 15 d'octubre, i la seva normativa de desplegament, i la realització 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:

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

En què:

RDE_{2020}^e és la retribució base, que es defineix com la retribució de distribució pel mercat existent el 31 de desembre de 2020 per a l'empresa «e», la qual ha de coincidir amb la retribució base calculada per al període regulador 2021-2026, d'acord amb la Circular 4/2020, de 31 de març, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

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

$RDCM_a^e$ és la retribució per la digitalització, la ciberseguretat i la reducció de les emissions de metà de les xarxes de distribució per a l'any «a» per a l'empresa «e».

IGR_a^e és l'incentiu per la injecció i la promoció d'ús d'altres gasos diferents del gas natural per a l'any «a» per a 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 la Circular 7/2021, de 28 de juliol, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

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 ho 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, s'ha de fer l'ajust retributiu que preveu l'article 9 i s'ha d'aplicar, si escau, la penalització relativa a la prudència financera que recull l'article 12.

2. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'aprovar, amb el tràmit d'audiència previ, 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 duts a terme per la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència o de les inspeccions i comprovacions realitzades per aquesta Comissió, s'ha de tramitar el procediment per rectificar-los.

Article 6. *Retrotribució per desenvolupament de mercat.*

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

$$\begin{aligned} RDM_a^e = & RPS_{p \leq 4b}^{mg} \times \Delta PS_{p \leq 4b}^{mg,e} + RGS_{p \leq 4b}^{\leq 50MWh} \times \Delta GSF_{p \leq 4b}^{\leq 50MWh,e} + RGS_{p \leq 4b}^{> 50MWh} \times \Delta GSF_{p \leq 4b}^{> 50MWh,e} \\ & + RGS_{4 < p \leq 60b} \times \Delta GSF_{4 < p \leq 60b}^e + RPS_{4b < p \leq 60b}^{mg} \times PS_{4b < p \leq 60b}^{mg,e} \\ & + RGS_{4 < p \leq 60b}^{NPS} \times GSF_{4 < p \leq 60b}^{NPS,e} + RGS_{EESS} \times GSF_{EESS}^e \end{aligned}$$

En què:

$RPS_{p \leq 4b}^{mg}$ és la retrotribució unitària per punt de subministrament (PdS) connectat a xarxes de distribució d'una pressió màxima de disseny igual o inferior a 4 bar.

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

$RGS_{p \leq 4b}^{\leq 50MWh}$ és la retrotribució 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 MW h.

$\Delta GSF_{p \leq 4b}^{\leq 50MWh,e}$ 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 MW h, 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.

$RGS_{p \leq 4b}^{> 50MWh}$ és la retrotribució 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 MW h.

$\Delta GSF_{p \leq 4b}^{>50MWh,e}$ 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 superior a 50 MW h, 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.

$RGS_{4 < p \leq 60b}$ 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 superior a 4 i igual o inferior a 60 bar.

$\Delta GSF_{4 < p \leq 60b}^e$ és la variació de la quantitat de gas natural subministrat i facturat per l'empresa «e» als punts de subministrament connectats a xarxes de distribució d'una pressió màxima de disseny superior a 4 i igual o inferior a 60 bar, 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.

$RPS_{4 < p \leq 60b}^{mg}$ és la retribució unitària per punt de subministrament (PdS) connectat a xarxes de distribució d'una pressió màxima de disseny superior a 4 i igual o inferior a 60 bar.

$PS_{4 < p \leq 60b}^{mg,e}$ és el nombre de punts de subministrament (PdS) connectats a xarxes de distribució de l'empresa «e» amb una pressió màxima de disseny superior a 4 i igual o inferior a 60 bar el 30 de setembre de l'any de gas «a».

$RGS_{4 < p \leq 60b}^{NPS}$ 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 superior a 4 i igual o inferior a 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 va iniciar el seu consum.

$GSF_{4 < p \leq 60b}^{NPS,e}$ 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 superior a 4 i igual o inferior a 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 va iniciar el seu consum.

RGS_{EES} 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.

GSF_{EES}^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. La retribució per desenvolupament de mercat meritada per a l'any de gas «a» d'una empresa «e» (RDM_a^e) només pot variar entre un +10 % i un -5,6 % de la retribució base pel mercat existent el 31 de desembre de 2020 (RDE_{2020}^e). En cas que l'import per l'aplicació de la seva fórmula sobrepassi els límits esmentats, el valor aplicable a l'empresa «e» ha de ser, segons correspongui, el que atorgui aquest límit percentual sobre la RDE_{2020}^e .

A les empreses amb una RDE_{2020}^e igual o inferior a 20.000.000 €, no els és aplicable el límit de +10 % de la RDE_{2020}^e .

3. 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 d'octubre del primer any de gas del període regulador a què pertany l'any de gas «a». Per al període regulador 2021-2026, s'ha de considerar 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.

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 períodes reguladors diferents del període al qual pertany l'any de gas s'han de retribuir d'acord amb el paràmetre retributiu que correspongui al seu període regulador.

Article 7. *Retribució per la digitalització, la ciberseguretat i la reducció de les emissions de metà de les xarxes de distribució.*

1. Es determina una retribució per la digitalització, la ciberseguretat i la reducció de les emissions de metà de les xarxes de distribució per a l'any de gas «a», $RDCM_a$, equivalent al 5 % de la retribució base pel mercat existent el 31 de desembre de 2020 (RDE_{2020}^e).

2. L'import $RDCM_a^e$ corresponent a cada empresa «e» es determina de manera proporcional a la RDE_{2020}^e i als quilòmetres d'obra lineal i connexions de servei de la xarxa de distribució el 31 de desembre de 2024 declarats a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència d'acord amb l'article 12 de la Circular 4/2020, de 31 de març. El pes de cadascun dels factors, RDE_{2020}^e i longituds, ha de ser el 50 % cadascun.

Article 8. *Incentiu per la injecció i la promoció d'ús d'altres gasos diferents del gas natural.*

1. La retribució per l'incentiu per la injecció i la promoció d'ús d'altres gasos diferents del gas natural meritada per a l'any de gas «a» d'una empresa «e» (IGR_a^e) es determina mitjançant la fórmula següent:

$$IGR_a^e = IUB_{INY}^{red} \times BIO_{INY}^e + \%RDE \times IUB_{INY}^{act} \times BIO_{INY}^{act}$$

En què:

IUB_{INY} és l'incentiu unitari per altres gasos diferents del gas natural facturats i injectats des de plantes de producció registrades segons el Reial decret 376/2022 connectades a la xarxa de distribució (PCGD) de l'empresa «e» amb posterioritat al 30

de setembre de 2026, i/o descarregats en plantes satèl·lit (bioGNL) connectades a xarxes de distribució.

BIO_{INY}^e és la quantitat facturada d'altres gasos diferents del gas natural l'any de gas «a» per l'empresa «e», injectada als punts de connexió de les plantes de producció registrades segons el Reial decret 376/2022 que s'hagin connectat amb la xarxa de distribució (PCGD) amb posterioritat al 30 de setembre de 2026, i/o descarregada en plantes satèl·lit (bioGNL) connectades a xarxes de distribució.

$\%RDE$ és la proporció que representa la RDE_{2020}^e de l'empresa «e» en la retribució RDE_{2020} total de l'activitat de distribució.

IUB_{INY}^{act} és l'incentiu unitari per altres gasos diferents del gas natural facturats i injectats des de plantes de producció registrades segons el Reial decret 376/2022 connectades a les xarxes de distribució (PCGD) del sistema gasista amb posterioritat al 30 de setembre de 2026, i/o descarregats en plantes satèl·lit (bioGNL) del sistema gasista connectades a xarxes de distribució.

BIO_{INY}^{act} és la quantitat facturada d'altres gasos diferents del gas natural injectada l'any de gas «a» des de plantes de producció registrades segons el Reial decret 376/2022 connectades a les xarxes de distribució (PCGD) del sistema gasista amb posterioritat al 30 de setembre de 2026, i/o descarregats en plantes satèl·lit (bioGNL) del sistema gasista connectades a xarxes de distribució.

2. La retribució provisional per IGR_a^e per a l'any de gas «a» de l'empresa «e» es calcula amb la informació declarada al sistema de liquidacions. La informació sobre les quantitats facturades d'altres gasos diferents del gas natural s'obté a partir de les dades disponibles amb l'última liquidació provisional aprovada per a l'any de gas «a-1», considerant com a dades corresponents a l'any de gas «a» les acumulades dels dotze últims mesos de facturació.

3. La retribució definitiva per IGR_a^e per a l'any de gas «a» de l'empresa «e» es calcula amb la informació de l'any de gas «a» segons la liquidació definitiva aprovada per a l'any esmentat.

4. La informació que facilitin les empreses als efectes del cobrament i la liquidació del càlcul del IGR_a^e ha de tenir el desglossament suficient per a la seva identificació, la supervisió i la inspecció de la traçabilitat de la dada i l'aplicació de la fórmula d'aquest article, independentment de l'estructura de peatges i cànons que s'hi pugui aplicar en cada moment.

5. Les quantitats d'altres gasos diferents del gas natural, facturades o refacturades l'any de gas «a», corresponents a exercicis anteriors a l'1 d'octubre del 2026, no són retribuïdes.

6. La retribució total per IGR_a^e per a cada grup empresarial no pot ser superior al 10 % de la retribució base pel mercat existent el 31 de desembre de 2020 (RDE_{2020}^e).

7. El IGR_a^e retribueix, juntament amb la resta de la fórmula paramètrica que defineix l'article 6 i juntament amb l'incentiu de l'article 7, el conjunt de funcions i actuacions a la xarxa que efectui el distribuïdor associades a la integració de gasos renovables que no formin part estricta de la connexió de la línia directa amb la xarxa de distribució.

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 detall individualitzat, indicar-ne l'abast, l'empresa o l'entitat compradora o beneficiària, els ingressos percebuts, els costos i les instal·lacions associats, els beneficis obtinguts, les dates d'inici i final de la prestació, i adjuntar els contractes signats relatius a les prestacions esmentades.

Els costos, els ingressos i els 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 pot implicar un cost addicional per a les activitats amb 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, amb el tràmit d'audiència previ, 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 emprats, així com el cost en què, si no s'haguessin utilitzat 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.

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, amb el tràmit d'audiència previ, 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 MW h/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 GW h/any.

b) Els balanços de situació en data 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 el certificat 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 6, 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 transmissor 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 per desenvolupament de mercat (RDM_a^e).
- La retribució per la digitalització, la ciberseguretat i la reducció de les emissions de metà de les xarxes de distribució ($RDCM_a^e$).
- L'incentiu per la liquidació de les minves associades a la instal·lació transmesa (IM_a^e).

3. La retribució base (RDE_{2020}^e) de les instal·lacions transmeses es calcula d'acord amb el procediment següent:

- 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 ($RDE_{2020}^{T,e1}$) com de les no transmeses ($RDE_{2020}^{NT,e1}$).

- La retribució base de l'empresa transmissor «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 les fórmules següents:

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

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

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

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

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

- 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 en data 30 de setembre de l'any de gas «a».

- 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».

5. La retribució per la digitalització, la ciberseguretat i la reducció de les emissions de metà de les xarxes de distribució de les instal·lacions transmeses, $RDCM_a^{T,e1}$ i

$RDCM_a^{T,e2}$, es determina de manera proporcional a les $RDE_a^{T,e1}$ i $RDE_a^{T,e2}$ i als quilòmetres d'obra lineal i connexions de servei de la xarxa de distribució en data 31 de desembre de 2024 declarats a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència d'acord amb l'article 12 de la Circular 4/2020, de 31 de març, que es reparteixin entre el transmissor i l'adquirent. El pes de cadascun dels factors, RDE_a^e i longituds, ha de ser el 50 % cadascun.

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 per resolució, amb el tràmit d'audiència previ, el repartiment entre titulars dels imports anuals de retribució associats a les instal·lacions transmeses, 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 per desenvolupament de mercat (RDM_a^e), retribució per la digitalització, la ciberseguretat i la reducció de les emissions de metà de les xarxes de distribució ($RDCM_a^e$), i l'incentiu per la liquidació de les minves associades a la instal·lació transmesa (IM_a^e).

CAPÍTOL IV

Prudència financera requerida als titulars d'actius de distribució de gas natural

Article 12. *Prudència financera requerida als titulars d'actius de distribució de gas natural.*

1. A l'efecte 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 2019, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

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

$$PPF_a^e = -0,015 * \left[\left(\frac{1}{4} R_a^e * (1 - IGR_{n-1}^e) \right) + \left(\frac{3}{4} R_a^e * (1 - IGR_n^e) \right) \right]$$

$$, si IGR_{n-1}^e < 0,90 \text{ y/o } IGR_n^e < 0,90$$

En què:

n és cada any natural del període regulador.

a és l'any de gas que transcorre de l'1 d'octubre de l'any natural «n-1» al 30 de setembre de l'any natural «n».

PPF_a^e és el valor de la penalització per prudència financera de l'empresa «e» l'any de gas «a», en euros.

R_a^e és la retribució de l'empresa «e» per l'activitat de distribució de gas natural per a l'any de gas «a», aprovada per resolució de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, segons l'article 5 d'aquesta Circular. Si en la liquidació definitiva de l'any de gas «a» s'obté un valor de retribució diferent del que estableix la resolució esmentada, s'ha de fer un ajust en la penalització relativa a la prudència financera mitjançant una resolució. En particular, aquest ajust es pot incloure en la resolució que estableixi l'IGR i la penalització relativa a la prudència financera dels exercicis següents.

IGR_n^e és l'índex global de ràtios aplicable per a l'any «n» 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 2019, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

3. La penalització per prudència financera 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 per prudència financera 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» s'ha de determinar, 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, amb audiència prèvia als interessats, en què 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 per prudència financera de cada any natural «n» per a cada empresa «e» s'ha de determinar mitjançant una resolució de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

CAPÍTOL V

Altres disposicions

Article 13. Informació sobre les instal·lacions de distribució i la seva informació reguladora de costos.

1. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de sol·licitar informació de les xarxes en servei en data 31 de desembre de l'any 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 el 31 de desembre de l'any natural s'ha de presentar abans de l'1 de març de cada any posterior i 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 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 traspasar o va vendre la instal·lació al distribuïdor declarant.

3. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'aprovar, amb audiència prèvia, 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 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.

4. La circular que desplegui la informació reguladora de costos també ha de sol·licitar informació sobre els plans de desenvolupament i de tancament d'instal·lacions de cada empresa distribuïdora, incloent-hi 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 igual o inferior 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 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 a 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:

- 1) Una instal·lació de transport, cas en què se n'ha d'indicar el QUAR.
- 2) 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.
- 3) 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 igual o inferior 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.

5. 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 14. *Obligacions de report d'informació reguladora de costos i la seva esmena.*

1. Les empreses distribuïdores han de remetre a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència la informació necessària per al càlcul de la retribució associada a totes les instal·lacions objecte d'aquesta Circular, incloent-hi les que siguin objecte de transmissió de titularitat, siguin baixa, deixin d'estar disponibles o experimentin modificacions que afectin el càlcul dels paràmetres retributius que estableix aquesta Circular.

2. Les empreses distribuïdores de gas natural estan obligades a aportar la informació, de conformitat amb els formats i les instruccions que estableix la Circular que desplegui la informació reguladora de costos, amb la finalitat d'establir els paràmetres

que defineix aquesta Circular i permetre la supervisió i el control adequats de la seva activitat.

3. Sense perjudici de la possible sanció per una falta de tramesa o per una tramesa incorrecta de la informació, a què pugui donar origen, si la documentació presentada per les empreses distribuïdores per al càlcul de la retribució corresponent no compleix els requisits que exigeix la circular que desplegui la informació reguladora de costos, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de requerir l'interessat que, en un termini de trenta dies hàbils, esmeni la falta o adjunti els documents preceptius. En cas que no s'esmeni, l'empresa distribuïdora «e» que es trobi en aquesta situació ha de meritjar com a retribució en la liquidació provisional corresponent el cinquanta per cent de la retribució a liquidar fins que es faci l'esmena.

Si la situació es prolonga l'any de gas següent, i durant els anys en què aquesta situació continuï, l'empresa distribuïdora «e» no ha de rebre retribució a liquidar sense que es pugui fer cap tipus d'actualització ni incorporació de retribució de noves inversions, fins que es lliuri la informació sol·licitada en els formats adequats i amb la qualitat requerida.

Article 15. *Meritació de la retribució reconeguda.*

Les retribucions reconegudes de manera provisional a compte o definitiva, corresponents a l'any de gas en curs, s'han de meritjar en proporció amb el nombre de dies naturals transcorreguts respecte del nombre de dies de l'any de gas.

Article 16. *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 17. *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, li sigui aportada.

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 la retribució establerta mitjançant una resolució de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

Disposició addicional primera. *Unitats d'aplicació.*

Als efectes d'aplicació de la metodologia que desplega aquesta Circular, i tret 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 MW h 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 segona. *Paràmetres retributius per al període regulador 2027-2032.*

1. Per al període d'aplicació 2027-2032 d'aquesta Circular, els paràmetres que preveuen els articles 6 i 8 queden fixats de la manera següent:

a) La retribució unitària per punt de subministrament (PdS) connectat a xarxes de distribució d'una pressió màxima de disseny igual o inferior a 4 bar ($RPS_{p \leq 4b}^{mg}$) es fixa en 55,372 €/PdS.

b) La retribució unitària per punt de subministrament (PdS) connectat a xarxes de distribució d'una pressió màxima de disseny superior a 4 bar i igual o inferior a 60 bar ($RPS_{4 < p \leq 60b}^{mg}$) es fixa en 55,372 €/PdS.

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 MW h ($RGS_{p \leq 4b}^{\leq 50MWh}$) es fixa en 8,305 €/MW h.

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 MW h ($RGS_{p \leq 4b}^{> 50MWh}$) es fixa en 4,366 €/MW h.

e) La retribució unitària pel gas subministrat i facturat a punts de subministrament connectats a xarxes de distribució d'una pressió màxima de disseny superior a 4 i igual o inferior a 60 bar ($RGS_{4 < p \leq 60b}$) es fixa en 1,382 €/MW h.

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 superior a 4 i inferior o igual a 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 va iniciar el seu consum ($RGS_{4 < p \leq 60b}^{NPS}$) es fixa en 0,549 €/MW h.

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_{EES}) es fixa en 0,549 €/MW h.

h) L'incentiu unitari per altres gasos diferents del gas natural facturats que s'hagin injectat des de plantes de producció registrades segons el Reial decret 376/2022 que s'hagin connectat a la xarxa de distribució amb posterioritat al 30 de setembre de 2026, i/o descarregats en plantes satèl·lit (bioGNL) connectades a xarxes de distribució (IUB_{INY}^{red}) es fixa en 2,689 €/MW h.

i) L'incentiu unitari per altres gasos diferents del gas natural facturats i injectats des de plantes de producció registrades segons el Reial decret 376/2022 connectades a les xarxes de distribució (PCGD) del sistema gasista amb posterioritat al 30 de setembre de 2026, i/o descarregats en plantes satèl·lit (bioGNL) del sistema gasista connectades a xarxes de distribució (IUB_{INY}^{act}) es fixa en 1,344 €/MW h.

Disposició addicional tercera. *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 dur 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, d'aprovació de mesures urgents per al creixement, la competitivitat i l'eficiència, així com el grau de compliment de les orientacions de política energètica 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 addicional quarta. *Aplicació de l'increment en la intensitat de l'incentiu per procurar la prudència financera.*

Fins a l'any de gas 2029, inclusivament, la penalització que estableix l'article 12 no pot superar l'1 % de la retribució anual del titular d'actius de xarxa.

Disposició addicional cinquena. *Resolució aplicable a l'ajust retributiu per productes i serveis connexos en el període 2027-2032.*

Per al període regulador 2027-2032, l'ajust retributiu per productes i serveis connexos s'ha de fer d'acord amb el que preveu la Resolució de 31 de juliol de 2024 de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, per la qual s'estableix la metodologia de càlcul de l'ajust que cal fer en la retribució anual de les empreses transportistes, regasificadores i distribuïdores de gas natural per la prestació de productes i serveis connexos, inclòs el valor dels paràmetres que estableix l'apartat 4 del seu annex I.

Disposició transitòria única. *Retribució de municipis de gasificació recent als efectes de la Circular 4/2020.*

Per als municipis que, als efectes de la Circular 4/2020, tinguin la consideració de municipis de gasificació recent més enllà de l'1 d'octubre de 2026, se'ls ha d'aplicar la retribució unitària de 77,522 € per punt de subministrament fins al compliment dels cinc anys des de l'any de la seva primera posada en servei.

Disposició derogatòria única. *Derogació normativa.*

Queden derogades totes les disposicions del mateix rang o inferior que s'oposin al que estableix aquesta Circular i, en particular, la 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.

Disposició final única. *Entrada en vigor.*

Aquesta Circular entra en vigor l'endemà de la publicació en el «Butlletí Oficial de l'Estat», i la metodologia que recull aquesta Circular és aplicable des de l'1 d'octubre de 2026.

Madrid, 8 de setembre de 2026.—El president de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, Juan José Ganuza Fernández.