

## I. DISPOSICIONS GENERALS

### COMISSIÓ NACIONAL DELS MERCATS I LA COMPETÈNCIA

**18398** *Circular 9/2019, de 12 de desembre, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, per la qual s'estableix la metodologia per determinar la retribució de les instal·lacions de transport de gas natural i de les plantes de gas natural liquat.*

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 transport de gas natural i plantes de gas natural liquat, 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 69 de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, sobre drets dels titulars d'instal·lacions de transport de gas natural i de plantes de gas natural liquat, 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 les activitats de transport de gas natural i de les plantes de gas natural liquat.

Per a l'any 2020, aquesta retribució s'ha d'atènyer a la metodologia de càlcul que estableix l'annex XI 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 vuitè indica, en particular, les orientacions relatives a la retribució del transport i regasificació de gas natural.

Es considera que el desplegament d'una nova metodologia retributiva és un instrument eficaç per reconduir els desequilibris observats en el model retributiu vigent 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 pels costos de les seves instal·lacions de transport i plantes de gas natural liquat. Això és, estableix les fórmules per determinar la retribució de les instal·lacions i empreses; recull els procediments que han de seguir i la informació que han d'aportar per a la seva inclusió i baixa en el sistema retributiu, així com

per registrar canvis després d'operacions de compravenda d'instal·lacions, i defineix els principis, les instal·lacions, els tipus de costos i els ingressos considerats en la metodologia.

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, sempre seguint els conceptes que estableix aquesta Comissió en els seus informes 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 de donar coherència amb altres processos i procediments administratius que recull la normativa sectorial (planificació d'instal·lacions, autorització d'instal·lacions, tancament d'instal·lacions, liquidació d'ingressos generats contra retribució reconeguda de les empreses, etc.).

S'opta per als propers períodes reguladors, tal com s'ha indicat anteriorment, pel desplegament d'un model de retribució que apliqui els principis establerts per al model retributiu vigent, juntament amb les adaptacions i modificacions que permetin, en la pràctica, complir més fidelment els principis retributius que estableix la regulació esmentada; tot això, mitjançant una transició entre els dos models progressiva, ordenada i transparent.

El model retributiu proposat recull mesures que, amb diferent nivell 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.

En particular, la Circular es fonamenta en l'establiment de la rendibilitat dels recursos financers invertits (actual taxa de retribució financera) mitjançant la metodologia WACC, aplicable a tot el període regulador, segons estableix la Circular 2/2019, de 12 de novembre, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, per la qual s'estableix la metodologia de càlcul de la taxa de retribució financera de les activitats de transport i distribució d'energia elèctrica, i regasificació, transport i distribució de gas natural. Juntament amb això, la determinació de la retribució per costos d'operació i manteniment ha de tenir lloc mitjançant valors unitaris de referència per a tot el període, excepte la retribució dels costos variables que, sent assignables i traçables, tenen una gestió limitada pel transportista, i es realitzen a valor auditat.

Pel que fa a la retribució per extensió de vida útil (REVU) que preveu l'annex XI de la Llei 18/2014, de 15 d'octubre, s'ha millorat l'incentiu esmentat.

Així mateix, la Circular inclou una retribució anual per millores de productivitat en els costos d'operació i manteniment respecte al període anterior, que dona lloc a un repartiment equitatiu entre consumidors i empreses.

S'hi introdueixen incentius per a la promoció de l'ús del gas natural en el transport marítim i terrestre amb el propòsit de fomentar-ne l'ús davant d'altres hidrocarburs més contaminants.

Pel que fa a la retribució per continuïtat de subministrament (RCS) per al transport i la regasificació de gas natural, té lloc una reducció progressiva d'aquest concepte retributiu en el període regulador 2021-2026.

Una altra novetat consisteix en la determinació del valor d'inversió a valors unitaris, que s'utilitza per al càlcul del valor d'inversió reconegut, amb els valors unitaris vigents a la data d'obtenció de l'autorització administrativa prèvia de la instal·lació, en comptes d'utilitzar els valors vigents quan s'obté l'acta de posada en servei segons la pràctica actual.

A fi d'introduir l'incentiu a construir només inversions justificades per la seva previsió de demanda, l'obtenció de la retribució per inversió per a les noves instal·lacions no troncales (gasoductes d'atenció zonal i noves plantes de gas natural líquat) ha de tenir lloc a partir del gas processat/vehiculat realment.

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 als titulars d'actius de transport i plantes de gas natural líquat.

Aquesta Circular desplaça les disposicions anteriors al Reial decret llei 1/2019, d'11 de gener, que regulaven la metodologia retributiva de l'activitat de transport de gas natural i de les plantes de gas natural líquat, disposicions que, en les matèries que són objecte de regulació en 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, segons les conclusions assolides sobre això en la Comissió de Cooperació que preveu l'article 2 del Reial decret llei 1/2019, d'11 de gener, el Ple del Consell de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, en la sessió del dia 12 de desembre de 2019, 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 titulars de les instal·lacions de transport de gas natural i de les plantes de gas natural líquat, pels costos d'aquestes instal·lacions 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 als gasoductes i la resta d'instal·lacions de transport primari de gas natural a alta pressió i a les plantes de regasificació i de líquefacció de gas natural que defineix l'article 59.2 a) i b) 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 a la data d'entrada en vigor del Reial decret llei 8/2014, de 4 de juliol, disposaven de projecte d'execució aprovat.

## Article 3. *Principis i criteris generals.*

1. La metodologia per determinar la retribució de les instal·lacions de transport de gas natural i de les plantes de gas natural liquat ha d'atendre criteris d'eficiència econòmica, transparència, objectivitat i no-discriminació, i hi són aplicables els principis generals següents:

- a) Establir una retribució adequada a la d'una activitat de baix risc.
- b) Assegurar la recuperació de les inversions efectuades pels titulars en el període de vida útil d'aquestes.
- c) Permetre una rendibilitat raonable dels recursos financers invertits.
- d) Determinar un sistema de retribució dels costos d'explotació que incentivi una gestió eficaç i la millora de la productivitat, que s'han de fer repercutir en part en els usuaris i consumidors.
- e) Contribuir a la sostenibilitat econòmica i financera del sistema de gas natural.
- f) Considerar els costos necessaris per dur a terme l'activitat per una empresa eficient i ben gestionada d'acord amb el principi de realització de l'activitat al mínim cost per al sistema gasista amb criteris homogenis en tot el territori espanyol, sense perjudici de les especificitats previstes per als territoris insulars i extrapeninsulars.

2. Els paràmetres utilitzats en la metodologia de retribució que desplega aquesta Circular s'han de determinar tenint en compte la situació cíclica de l'economia, l'equilibri econòmic i financer del sistema gasista, la demanda de gas, la competitivitat dels preus finals del subministrament de gas als consumidors, l'evolució dels costos de les empreses regulades i les millores d'eficiència i de productivitat.

3. Durant cada període regulador no s'han d'aplicar fórmules d'actualització automàtica als valors d'inversió reconeguts, a les retribucions a percebre, als valors unitaris de referència, a la taxa de retribució financera o a qualsevol altre paràmetre utilitzat per calcular la retribució de les instal·lacions i/o empreses.

4. Els paràmetres 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, 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

### Instal·lacions i costos admissibles

Article 5. *Instal·lacions incloses en la metodologia retributiva.*

1. La metodologia retributiva que defineix aquesta Circular s'ha d'aplicar a les següents instal·lacions de transport de gas natural i plantes de gas natural líquat amb retribució per inversió individualitzada, necessàries per a la realització correcta de les activitats de transport de gas natural i de regasificació:

a) Les instal·lacions amb retribució per inversió individualitzada els costos d'inversió de les quals s'hagin incorporat a l'immobilitzat material de les empreses, que disposin d'acta de posada en servei anterior al 13 de gener de 2019 i que siguin incloses de manera definitiva en el règim retributiu pel Ministeri per a la Transició Ecològica.

b) Les instal·lacions següents els costos d'inversió de les quals s'hagin incorporat a l'immobilitzat material de les empreses, que disposin d'acta de posada en servei de data 13 de gener de 2019 o posterior i que, segons el que estableix aquesta Circular, siguin incloses de manera definitiva en el règim retributiu per la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència amb retribució per inversió individualitzada:

i. Les instal·lacions dels gasoductes i les estacions de compressió de transport primari de gas natural recollides en la planificació aprovada, segons l'article 4 de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre.

ii. Les instal·lacions de les plantes de gas natural líquat recollides en la planificació aprovada, segons l'article 4 de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre.

iii. Les altres instal·lacions que, com a resultat del procés de planificació de la xarxa de transport de gas natural, es determini que compleixen funcions de transport primari.

iv. Les instal·lacions dels gasoductes de transport secundari de gas natural recollits en la planificació aprovada, segons l'article 4 de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, que a la data d'entrada en vigor del Reial decret llei 8/2014, de 4 de juliol, disposaven d'aprovació del projecte d'execució.

v. Els centres de manteniment en servei de les instal·lacions de transport de gas natural.

vi. Les posicions i estacions de regulació i/o mesura (ERM/EM) connectades a gasoductes amb retribució d'inversió individualitzada reconeguda o planificats sempre que no pertanyin a cap tipus d'instal·lació recollida en l'apartat 2 d'aquest article.

vii. Les instal·lacions singulars segons es defineixen a l'article 23.

viii. Les instal·lacions de les plantes de gas natural líquat necessàries o que complementin el funcionament de les instal·lacions existents o planificades de les plantes de gas natural líquat, sempre que hi hagi definits uns valors unitaris de referència d'inversió o fórmula per determinar el valor d'inversió reconegut de la instal·lació esmentada.

ix. Les modificacions d'instal·lacions amb retribució per inversió individualitzada que impliquin una ampliació de la seva capacitat, o una transformació del tipus d'instal·lació.

Juntament amb les instal·lacions anteriors, es consideren inclosos tots els equipaments i serveis auxiliars necessaris per a l'operació, la comunicació, la protecció, el control i el subministrament elèctric d'aquestes, així com els terrenys, les edificacions, els equips informàtics, les instal·lacions d'odorització i control de qualitat de gas, les instal·lacions de connexió i altres elements auxiliars necessaris per al seu funcionament adequat en el moment de la seva posada en servei.

2. La metodologia retributiva que defineix aquesta Circular s'ha d'aplicar, així mateix, a les següents instal·lacions de transport de gas natural i plantes de gas natural líquat que no tenen retribució per inversió individualitzada, necessàries per a la realització correcta de les activitats de transport de gas natural i de regasificació:



a) Les següents instal·lacions de transport de gas natural i plantes de gas natural líquat o l'equipament d'aquestes, que disposin de projecte tècnic de les instal·lacions i treballs a dur a terme, subscrit per un tècnic competent, i els costos d'inversió de les quals s'hagin incorporat a l'immobilitzat material de les empreses, no han de tenir retribució per inversió individualitzada perquè els seus costos o bé han d'estar considerats per determinar els valors unitaris de referència d'inversió i/o d'operació i manteniment, per la qual cosa han de ser retribuïdes amb els imports reconeguts a les instal·lacions amb retribució per inversió individualitzada dels apartats 1.a) i 1.b), o bé han de ser retribuïts com a despeses d'explotació activades dins de la retribució per operació i manteniment:

i. Instal·lacions, inclosos els seus equipaments i serveis auxiliars, la resolució d'inclusió definitiva en el règim retributiu de les quals hagi determinat que no tenen dret a retribució individualitzada, i no siguin instal·lacions recollides en l'apartat 2 d'aquest article.

ii. Tots els equipaments i serveis auxiliars necessaris per complir les normes tècniques, de seguretat i qualitat industrials, de conformitat amb el que preveu la Llei 21/1992, de 16 de juliol, d'indústria, la normativa ambiental, les normes de gestió tècnica del sistema, o qualsevol altra de caràcter estatal que els sigui aplicable, que són destinats a l'actualització d'equips, la millora de la disponibilitat, l'operació, el manteniment i/o la seguretat de les instal·lacions de transport de gas natural o de plantes de gas natural líquat que recullen els apartats 1.a) i 1.b), els costos dels quals han estat incorporats a l'immobilitzat material, i que han estat construïts/instal·lats amb posterioritat a la data de l'acta de posada en servei de les instal·lacions actualitzades/millorades.

iii. Qualsevol altra modificació de les instal·lacions que recullen els apartats 1.a) i 1.b) que no impliqui una ampliació de la seva capacitat o una transformació del tipus d'instal·lació, i que serveixin per millorar l'eficiència, la productivitat i l'optimització de les instal·lacions.

iv. La resta d'edificis o immobles, vehicles, equips informàtics, equipaments i serveis auxiliars, inclosos els d'atenció d'urgències, necessaris per a l'exercici de les funcions assignades al titular en la part que correspongui a les activitats de transport de gas natural i de regasificació.

b) Les instal·lacions de transport de gas natural i plantes de gas natural líquat o l'equipament d'aquestes que disposin de projecte tècnic de les instal·lacions i treballs a dur a terme subscrit per un tècnic competent i el valor d'inversió de les quals no estigui incorporat a l'immobilitzat material de les empreses, entre les quals es trobarien, almenys, les aplicacions informàtiques i els arrendaments financers d'instal·lacions, o similars, no han de tenir retribució per inversió individualitzada perquè o bé els seus costos estan considerats per determinar els valors unitaris de referència d'inversió i/o d'operació i manteniment, per la qual cosa són retribuïdes amb els imports reconeguts a les instal·lacions amb retribució per inversió individualitzada de l'apartat 1.a) i 1.b), o bé són retribuïts com a despeses d'explotació activades dins de la retribució per operació i manteniment.

3. No estan incloses en la metodologia retributiva que defineix aquesta Circular les instal·lacions següents:

a) Les instal·lacions, inclosos els seus equipaments i serveis auxiliars, retribuïdes econòmicament per una altra activitat amb règim econòmic regulat o a través dels càrrecs que defineixi el Ministeri per a la Transició Ecològica o altres preus regulats diferents dels peatges i cànon de transport i regasificació que resultin de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, la Llei 18/2014, de 15 d'octubre, i la seva normativa de desplegament. Entre aquestes hi ha, almenys, les següents:

i. Les instal·lacions dels gasoductes i ERM/EM de transport secundari de gas natural el projecte d'execució de les quals s'aprovi després de la data d'entrada en vigor del Reial decret llei 8/2014, de 4 de juliol.

ii. Les instal·lacions de connexió, incloses les ERM/EM, de transport-distribució i de transport primari - transport secundari, o les seves ampliacions, posades en servei des de l'1 de novembre de 2015.

iii. Les connexions de servei i les instal·lacions necessàries per a la seva connexió a les instal·lacions de transport i plantes de regasificació.

iv. Els comptadors de gas i equips de telemesura per a lloguer.

b) Les instal·lacions, inclosos els seus equipaments i serveis auxiliars, no subjectes a règim econòmic regulat o els costos de les quals se suportin per tercers. Entre aquestes hi ha, almenys, les següents:

i. Les instal·lacions necessàries per a les connexions a la xarxa bàsica o a la xarxa de transport secundari dels jaciments, de les plantes de fabricació de gasos combustibles, dels emmagatzematges subterranis no bàsics de gas natural i de les instal·lacions exemptes d'accés de tercers a la xarxa.

ii. Les línies directes i les instal·lacions necessàries per a la seva connexió a les instal·lacions del sistema gasista.

iii. Les modificacions o variants a petició de particulars o administracions (carreteres, ferrocarril, telefonia, línies elèctriques, etc.).

iv. Les instal·lacions diferents de les que recull l'apartat 1 utilitzades per a la realització de productes i serveis connexos.

v. Les instal·lacions de consumidors per al seu ús exclusiu.

4. Les instal·lacions que descriuen els apartats anteriors constitueixen el cens d'instal·lacions, on s'ha de distingir entre:

a) La base d'instal·lacions amb retribució per inversió individualitzada, que agrupa les instal·lacions que descriuen els apartats 1.a) i 1.b).

b) La base d'instal·lacions sense retribució individualitzada, que agrupa les instal·lacions que descriuen els apartats 2.a) i 2.b).

c) Les instal·lacions que descriu l'apartat 2 que permetin delimitar i identificar la xarxa de transport i les plantes de GNL, així com les que s'utilitzin per a la realització de productes i serveis connexos.

Totes les instal·lacions dels apartats 1.a), 1.b), 2.a).i, 3.a), 3.b).i i 3.b).ii han de tenir assignat un codi únic d'actiu regulat (codi CUAR), segons les instruccions que recull la Circular 1/2015, de 22 juliol, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

Per la seva banda, les instal·lacions dels apartats 2.a).ii, 2.a).iii, 2.a).iv, 2.b), 3.b).iii i 3.b).iv s'han d'agrupar per projectes o actuacions als quals s'ha d'assignar un codi identificatiu, segons determini la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, i han d'estar associats a un dels CUAR o objecte final de cost (OFC) declarats/definitos d'acord amb la Circular 1/2015, de 22 de juliol, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

**Article 6. Costos i ingressos considerats en la metodologia retributiva de les instal·lacions de transport de gas natural i plantes de gas natural líquat.**

1. La metodologia retributiva requereix que les societats titulars d'instal·lacions de transport de gas natural i de plantes de gas natural líquat, d'acord amb l'article 62 de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, portin en la seva comptabilitat comptes separats per a les activitats que duen a terme, de manera que es diferenciïn els ingressos i les despeses estrictament imputables a cada una d'aquestes.

Així mateix, els titulars d'instal·lacions han de portar una comptabilitat individualitzada dels costos d'inversió per a totes les instal·lacions que siguin objecte de reconeixement de retribució individualitzada.

Les empreses titulars d'instal·lacions també han de comptabilitzar de manera separada l'ingrés o la despesa anual corresponent a l'incentiu per la liquidació de les minves de gas.

Si s'escau, les empreses també han de portar detall dels comptes, i han de separar els ingressos i les despeses (costos i inversions) realitzats anualment per a cadascun dels productes o serveis connexos duts a terme.

2. La metodologia retributiva ha de tenir en compte tots els costos directes i indirectes necessaris per a la construcció, el manteniment i funcionament adequats de les instal·lacions de transport de gas natural i de les plantes de gas natural líquid i la realització de les funcions corresponents, així com els ingressos que puguin disminuir els costos anteriors.

Per determinar els costos d'inversió de les instal·lacions, s'ha de considerar el valor dels costos que es van incorporar per primera vegada a l'immobilitzat material de l'empresa titular que la va posar en servei, denominat cost a valor històric regulador, independentment del fet que amb posterioritat s'hi reflecteixin o s'hi comptabilitzin actualitzacions del valor esmentat o el valor de compravenda de les instal·lacions.

3. Els costos i ingressos han d'estar recollits en el llibre d'inventaris i comptes anuals de cada empresa, previst a l'article 28 del Codi de comerç, en particular, en el balanç de sumes i saldos. També han d'estar recollits en els comptes anuals auditats dipositats en el Registre Mercantil. L'empresa ha de declarar, així mateix, aquests costos i ingressos en el sistema d'informació reguladora de costos que desplega la Circular 1/2015, de 22 de juliol, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, i n'ha d'informar, a fi que constin en el sistema d'informació comptable del sector energètic, en els termes de la Circular 5/2009, de 16 de juliol, de la Comissió Nacional d'Energia, i això sense perjudici de les auditories que corresponguin i de les peticions d'informació o aclariments que es puguin requerir.

4. En concret, s'han de prendre en consideració per determinar la retribució reconeguda de cada activitat, almenys, els comptes i valors següents:

a) Els comptes de l'immobilitzat material. D'aquests, se n'han de distingir el valor històric regulador, net de subvencions, donacions i llegats de capital, actualitzacions de valor i imports en curs i avançaments, del valor total del compte.

b) Els comptes d'aplicacions informàtiques de l'immobilitzat intangible. D'aquests, se n'han de distingir el valor històric regulador, net de subvencions, donacions i llegats de capital, actualitzacions de valor i imports en curs i avançaments, del valor total del compte.

c) Les despeses anuals incloses en els comptes del grup 6 del Pla general de comptabilitat nets de subvencions a l'explotació.

d) Els ingressos anuals inclosos en els comptes del grup 7 del Pla general de comptabilitat, diferents dels peatges, cànon i càrrecs o altres 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, que puguin disminuir els costos de la lletra c) en ser generats directament o indirectament en l'exercici de l'activitat regulada.

e) La part del benefici procedent de la venda de productes i serveis connexos que estableixi la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

5. En cap cas no formen part de la retribució reconeguda, almenys, els conceptes següents:

a) Les amortitzacions de les instal·lacions amb retribució individualitzada o tingudes en compte en els valors unitaris de referència.

b) Els marges en operacions amb empreses del grup, associades i amb altres parts vinculades.

c) Les inversions en curs i els interessos intercalars.

d) Els costos directes o indirectes emprats en la realització de productes i serveis connexos, o altres activitats diferents de les regulades.

e) L'immobilitzat intangible a excepció de les quantitats que corresponguin a les aplicacions informàtiques.

f) Els impostos en què la normativa fiscal vigent en prevegi l'exempció o la devolució.



- g) Multes, sancions i la resta de despeses excepcionals, així com indemnitzacions judicials per rescabalar tercers.
- h) Les estimacions/valoracions de despeses i ingressos que donin lloc al registre d'una provisió d'acord amb les obligacions que estableix el Pla general de comptabilitat.
- i) Les despeses (costos i inversions) en recerca, desenvolupament i innovació (R+D+I).
- j) Les despeses de personal per indemnitzacions i retribucions a llarg termini per prestacions postocupació.
- k) Pèrdues de crèdits comercials incobrables, resultats d'operacions en comú i altres pèrdues en gestió corrent.
- l) Els costos de publicitat i de relacions públiques que no siguin estrictament necessaris per a l'exercici de les activitats de transport o regasificació.
- m) Altres despeses financeres, pèrdues procedents d'actius no corrents i despeses excepcionals i pèrdues per deteriorament i altres dotacions que corresponguin, que recullen els comptes 66, 67 i 69 del Pla general de comptabilitat.
- n) Les despeses (costos i inversions) associades al tancament, el desmantellament o el retirament de la instal·lació i la rehabilitació del lloc on s'ubica.
- o) El sobrecost causat, segons l'article 59.3 de la Llei 18/2014, de 15 d'octubre, per l'aplicació, en alguna de les seves àrees, de normatives específiques que comportin uns costos més grans en l'activitat regulada.
- p) La despesa (cost i inversió) de variants realitzades per petició de particulars o administracions (carreteres, ferrocarril, telefonia, línies elèctriques, etc.) al traçat d'una canalització de gas ja existent.
- q) Els costos d'inversió reals en què s'ha incorregut per a la realització de les instal·lacions de connexió transport-distribució o transport primari - transport secundari, o la seva ampliació, des de l'1 de novembre de 2015.
- r) Els altres costos i inversions regulats del sistema gasista, directes o indirectes, que no estiguin associats a l'ús de les instal·lacions de transport de gas i plantes de gas natural líquat, i que, d'acord amb el que estableix l'article 59 de la Llei 18/2014, de 15 d'octubre, siguin coberts pels càrrecs que defineixi el Ministeri per a la Transició Ecològica.
- s) Els costos directes o indirectes que corresponguin a l'ús de les instal·lacions de distribució i d'emmagatzematge subterrani bàsic, i a la gestió tècnica del sistema o altres activitats amb règim econòmic regulat diferent del de les activitats de transport i regasificació.
- t) Els costos i les inversions que, en aplicació de l'article 91.2 de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, es tinguin en consideració per establir el règim econòmic dels drets per connexions de servei, lloguer de comptadors i altres costos necessaris vinculats a les instal·lacions.

## Article 7. *Admissibilitat dels costos.*

1. L'admissibilitat dels costos directes i indirectes de construcció, manteniment i funcionament de les instal·lacions de transport de gas natural i de les plantes de gas natural líquat i la realització de les funcions corresponents s'ha de determinar d'acord amb els factors següents:

a) Que sigui necessari. Només tenen la qualificació de costos necessaris els relacionats, directament o indirectament, amb l'activitat.

Es considera que un cost està directament relacionat amb l'activitat quan sigui necessari per a l'obtenció d'un producte o servei final d'aquesta activitat i es pugui assignar de manera inequívoca a aquest; es considera indirecte quan no s'hi pugui assignar de manera inequívoca.

b) Que sigui assignable. Un cost és assignable a una activitat sempre que es pugui establir una relació causal entre el cost i el bé o servei que constitueix l'objecte de l'activitat. En tot cas, un cost és assignable a una activitat regulada quan es doni algun dels requisits següents:

- i. S'hi hagi incorregut específicament per a aquesta.
- ii. Aporti valor a l'activitat.
- iii. Sigui necessari per a les operacions generals del negoci que siguin necessàries per a l'exercici de l'activitat.

c) Que sigui cert i estigui registrat en la comptabilitat financera a fi de garantir la traçabilitat dels costos amb els estats financers auditats de l'empresa i, en concret, amb el balanç de sumes i saldos.

d) Que hi hagi concordança amb les disposicions i els estàndards reconeguts aplicables a l'activitat regulada. El cost s'ha de limitar als costos necessaris per complir les característiques que defineix la legislació vigent i els estàndards tècnics reconeguts aplicables, per la qual cosa no són admissibles costos relacionats amb prestacions més grans que les exigides, ni relacionats amb elements exclosos específicament per la legislació.

e) Que siguin acords amb els preus de mercat i històrics. Els costos del bé o servei, en la mesura que tinguin el mateix abast o similar, han de ser d'acord amb els registrats en anys anteriors i l'evolució del mercat.

2. S'ha d'acreditar, davant la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, la sostenibilitat econòmica i financera de la inversió, la necessitat de la instal·lació per al compliment de la normativa i els estàndards tècnics, de seguretat, de qualitat industrial, mediambiental o de les normes de gestió tècnica del sistema per a la seva inclusió en el sistema retributiu.

## Article 8. *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.

2. En cap cas la realització d'un producte o servei connex no pot comportar 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, previ tràmit d'audiència, la metodologia d'ajust retributiu a 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 del transport i la regasificació, la contribució a l'ingrés esmentat feta pels actius regulats o les circumstàncies que puguin concórrer respecte de les cessions de l'ús dels actius entre societats d'un mateix grup o terceres societats.

4. Anualment, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'establir mitjançant una resolució l'import que s'ha de considerar menor retribució a suportar pel sistema gasista en l'any de gas «a+1», per a cada empresa i per a cada producte i/o servei connex efectuat durant l'any natural anterior.

## CAPÍTOL III

## Retribució d'instal·lacions

Article 9. *Retribució anual d'un titular per les instal·lacions de transport de gas natural i les plantes de gas natural liquat.*

1. La retribució meritada per a l'any de gas «a» d'una empresa «e» ( $R_a^e$ ) titular d'instal·lacions de transport de gas natural i/o de plantes de gas natural liquat és el resultat d'aplicar la fórmula següent:

$$R_a^e = RInv_a^e + RO\&M_a^e + ARPE_a^e + RSAE_a^e + RIIT_a^e$$

On:

$RInv_a^e$  és la retribució per a l'any «a» de l'empresa «e» per inversió en instal·lacions.

$RO\&M_a^e$  és la retribució per a l'any «a» de l'empresa «e» per operació i manteniment (O&M) de les instal·lacions.

$ARPE_a^e$  són els ajustos a la retribució per a l'any «a» de l'empresa «e» per productivitat i eficiència.

$RSAE_a^e$  és la retribució per a l'any «a» de l'empresa «e» per instal·lacions en situació administrativa especial.

$RIIT_a^e$  és la retribució per a l'any «a» de l'empresa «e» per inversions amb impactes transfronterers derivats de l'aplicació de l'article 12 del Reglament (UE) núm. 347/2013, o la disposició que el substitueixi.

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 titulars d'instal·lacions de transport de gas natural i de plantes de gas natural liquat.

3. Quan es detectin errors materials, de fet o aritmètics, derivats de les declaracions efectuades per les empreses transportistes, dels informes d'auditoria aportats, els càlculs portats a terme per la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència o les inspeccions i comprovacions dutes a terme per aquesta Comissió, la retribució que correspongui s'ha de modificar justificadament, a través del procediment corresponent.

Article 10. *Retribució per inversió en instal·lacions.*

1. La retribució meritada per a l'any de gas «a» de l'empresa «e» per inversió en instal·lacions s'ha de determinar agregant les quantitats a retribuir per cadascuna de les instal·lacions que formen la base d'instal·lacions amb retribució per inversió individualitzada de l'empresa esmentada en les activitats de transport i/o plantes de gas natural liquat, d'acord amb les fórmules següents:

$$RInv_a^e = RInv_a^{e,Transport} + RInv_a^{e,Planta\ de\ GNL}$$

$$RInv_a^{e,A} = \sum_{i=1}^n A_a^i + \sum_{i=1}^n RF_a^i + \sum_{j=1}^n RGV_a^i + \sum_{k=1}^n RFNMLL_a^i$$

On:

$RInv_a^{e,A}$  és la retribució per a l'any de gas «a» de l'empresa «e» per inversió en instal·lacions de l'activitat «A».

$A_a^i$  és la retribució per amortització per a l'any «a» de la instal·lació «i» que forma la base d'instal·lacions amb retribució individualitzada de l'empresa «e» que pertanyi a la xarxa troncal. A més, s'ha d'aplicar a les instal·lacions «i» pertanyents a plantes de gas natural liquat construïdes abans de l'1 de gener de 2021, i a les instal·lacions «i» de transport primari d'influència local amb autorització administrativa prèvia anterior a l'1 de gener de 2021 que fossin adjudicades de manera directa. Aquesta retribució té efectes des de la data de posada en servei fins a la fi de la seva vida útil reguladora, el tancament o quan el valor net d'inversió sigui nul. A partir del moment esmentat, el valor per amortització és nul. Aquesta retribució s'obté per l'aplicació de la fórmula següent:

$$A_a^i = DVR_a^i \times A_d^i = DVR_a^i \times \frac{VI_R^i}{VU_{dies}^i}$$

On:

$DVR_a^i$  són els dies de vida reguladora durant l'any de gas «a» de la instal·lació «i» que forma la base d'instal·lacions amb retribució individualitzada de l'empresa «e».

Es considera que, en l'any de posada en servei, els dies de vida reguladora són els dies transcorreguts des de la data de l'acta de posada en servei, inclosa aquesta. Per la seva banda, en l'any en què finalitza la vida útil reguladora, són els dies transcorreguts fins a la data de fi de la vida útil reguladora o, si s'escau, la data de tancament, inclosa aquesta.

Durant la resta d'anys de la vida útil reguladora, es considera que els dies de vida reguladora coincideixen amb els dies de l'any (*dies de l'any a*).

$A_d^i$  és la retribució per amortització diària de la instal·lació «i» que forma la base d'instal·lacions amb retribució individualitzada de l'empresa «e».

$VI_R^i$  és el valor d'inversió reconegut de la instal·lació «i» que forma la base d'instal·lacions amb retribució individualitzada de l'empresa «e».

$VU_{dies}^i$  és la vida útil reguladora de la instal·lació «i» que forma la base d'instal·lacions amb retribució individualitzada, expressada en dies, calculada com els dies transcorreguts entre la data de l'acta de posada en servei ( $data_{pem}$ ) i la data de fi de la vida útil ( $data_{fvu}$ ), totes dues incloses.

On  $data_{fvu} = (data_{pem} + VU_{anys} - 1dia)$ , i  $VU_{anys}$  és la vida útil reguladora en anys de les instal·lacions, d'acord amb el quadre següent:

Instal·lacions	Vida útil reguladora
Gasoductes.	40 anys
Estacions de regulació i/o mesura.	30 anys
Estacions de compressió.	20 anys
Centres de manteniment.	20 anys
Sistema de bombes secundàries de GNL.	10 anys
Vaporitzadors de GNL.	10 anys
Tancs de GNL.	20 anys
Carregadors de cisternes de GNL.	20 anys
Reliquador de <i>boil-off</i> .	20 anys
Sistema de compressió de <i>boil-off</i> .	20 anys
Sist. de torxa / de combustió de la planta de GNL.	20 anys
Instal·lacions de càrrega/descàrrega de GNL en molls.	20 anys
Fonaments i obra civil associada a tancs de GNL.	50 anys
Molls i altres instal·lacions de la planta de GNL.	50 anys

$RF_a^i$  és la retribució financera per a l'any de gas «a» de la instal·lació «i» que forma la base d'instal·lacions amb retribució individualitzada de l'empresa «e» amb dret a retribució per amortització  $A_a^i$ , i amb efectes des de la data de posada en servei fins a la fi de la seva vida útil reguladora o el tancament, moment a partir del qual és nul·la. Aquesta retribució s'obté per l'aplicació de la fórmula següent:

$$RF_a^i = VNI_{R,a}^i \times TR_p \times \frac{DVR_a^i}{Dies \text{ any } a}$$

On:

$VNI_{R,a}^i$  és el valor net d'inversió reconegut a l'inici de l'any de gas «a» de la instal·lació «i» que forma la base d'instal·lacions amb retribució individualitzada de l'empresa «e» que es calcula d'acord amb la fórmula següent:

$$VNI_{R,a}^i = VI_R^i - A_a^i \times \sum_{Any_{pem}^{a-1}} DVR_{any}^i$$

$TR_p$  és la taxa de retribució financera a aplicar en el període regulador «p» per a les activitats de transport i regasificació, segons el que disposa la Circular 2/2019, de 12 de novembre, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, per la qual s'estableix la metodologia de càlcul de la taxa de retribució financera de les activitats de transport i distribució d'energia elèctrica, i regasificació, transport i distribució de gas natural.

$\sum_{j=1}^n RGV_a^i$  és la retribució per a l'any de gas «a» del conjunt d'instal·lacions «j» de la base d'instal·lacions amb retribució individualitzada de l'empresa «e» que s'obté a partir del gas processat o vehiculat per aquestes de manera que el risc del seu desenvolupament correspon al titular de les instal·lacions. El seu valor es calcula d'acord amb la fórmula següent:

$$\sum_{j=1}^n RGV_a^i = \sum_{P_{AC}=1}^n RGV_a^{P_{AC}} + \sum_{P_{AD}=1}^n RGV_a^{P_{AD}}$$

On:

$RGV_a^{P_{AC}}$  és la retribució per a l'any «a» del conjunt d'instal·lacions «i» pertanyents a un mateix projecte de transport primari d'influència local adjudicat a una empresa «e» en un procediment de concurrència « $P_{AC}$ ».

A aquests efectes, es consideren instal·lacions «j» pertanyents a un mateix projecte « $P_{AC}$ » tant les que es van adjudicar inicialment a l'empresa «e» com totes les que, amb posterioritat, li són adjudicades de manera directa per connectar-se, ampliar la capacitat o modificar la tipologia de les instal·lacions existents prèviament.

Aquesta retribució s'obté a partir del gas vehiculat per les instal·lacions mitjançant l'aplicació de la fórmula següent:

$$RGV_a^{P_{AC}} = CGV_a^{P_{AC}} \times ROC^{P_{AC}}$$

On:

$CGV_a^{P_{AC}}$  és la quantitat de gas vehiculat real pel conjunt d'instal·lacions en l'any de gas «a», en unitats energètiques, mesurat en els punts de connexió amb els gasoductes d'aigües amunt.



$ROC^{PAC}$  és la retribució unitària oferta per l'empresa «e» adjudicatària per construir les instal·lacions adjudicades en el procediment de concurrència.

$RGV_a^{PAD}$  és la retribució per a l'any de gas «a» del conjunt d'instal·lacions «j» pertanyents a un mateix projecte de transport primari d'influència local, o d'una planta de gas natural líquat de nova construcció, adjudicat a una empresa «e» de manera directa « $P_{AD}$ », i l'autorització administrativa prèvia del qual sigui posterior al 31 de desembre de 2020.

A aquests efectes, es consideren conjunt d'instal·lacions «j» pertanyents a un mateix projecte « $P_{AD}$ » tant les instal·lacions que es van adjudicar inicialment a l'empresa «e» com totes les que, amb posterioritat, li són adjudicades de manera directa per connectar-se, ampliar la capacitat o modificar la tipologia de les instal·lacions existents prèviament.

Aquesta retribució s'obté a partir del gas vehiculat per les instal·lacions mitjançant l'aplicació de la fórmula següent:

$$RGV_a^{PAD} = CGV_a^{PAD} \times RUM^{PAD}$$

On:

$CGV_a^{PAD}$  és la quantitat de gas vehiculat real pel conjunt d'instal·lacions en l'any de gas «a», en unitats energètiques, mesurat en els punts de connexió amb els gasoductes d'aigües amunt quan es tracti d'un projecte de transport primari d'influència local.

Per a les instal·lacions d'una planta de gas natural líquat de nova construcció és la quantitat de gas, en unitats energètiques, resultant de sumar el gas facturat regasificat des de la planta fins a la xarxa de transport de distribució, el gas natural líquat carregat en camions cisterna o en vaixells des de la planta, i el gas transvasat en operacions de vaixell a vaixell amb l'ajuda de la planta.

$RUM^{PAD}$  és la retribució unitària mitjana per al projecte « $P_{AD}$ » que s'obté dividint la retribució per amortització i retribució financera a percebre durant la vida útil reguladora del conjunt d'instal·lacions «j» adjudicades inicialment entre la quantitat de gas considerat per l'empresa «e» en la justificació de la sostenibilitat econòmica i financera de la inversió. Aquesta retribució unitària es calcula d'acord amb l'expressió següent:

$$RUM^{PAD} = \frac{\sum_j (VI_R^j + \sum_{t=0}^{VU_{anys}^j} \left( (VI_R^j - \sum_{t=0}^{VU_{anys}^j - 1} A_j) \times (TR_o + XX \text{ ppb}) \right))}{\sum_{t=0}^{VU_{PAD}} CGP_t^{JSEF}}$$

On:

t és el nombre d'anys comptats des de la data de l'acta de posada en servei més primerenca de les instal·lacions construïdes.

$TR_o$  és la taxa de retribució financera per a les activitats de transport i regasificació, segons el que disposa la Circular 2/2019, de 12 de novembre, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, per la qual s'estableix la metodologia de càlcul de la taxa de retribució financera de les activitats de transport i distribució d'energia elèctrica, i regasificació, transport i distribució de gas natural, que s'apliqui durant el període regulador en què es posa en servei la primera instal·lació construïda del projecte « $P_{AD}$ ».

$XXppb_o$  és el diferencial amb la taxa de retribució financera que s'aplica a les activitats de transport i regasificació durant el període regulador en què es posa en servei la primera instal·lació construïda del projecte « $P_{AD}$ » que es defineixi mitjançant una resolució de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

$CGP_t^{JSEF}$  és la quantitat, en unitats energètiques, de gas vehiculat, regasificat, emmagatzemat, processat, considerada pel titular per a la justificació de la sostenibilitat econòmica i financera de la inversió en el projecte « $P_{AD}$ » per a l'any « $t$ ».

$VU_{P_{AD}}$  és la vida útil en anys de la instal·lació « $j$ » més longeva de les que formen el projecte « $P_{AD}$ » adjudicat inicialment.

Els imports a percebre per  $RGV_a^{P_{AC}}$  i  $RGV_a^{P_{AD}}$  en cap cas no poden ser superiors als imports facturats per peatges i cànon en l'any de gas « $a$ » associats a l'ús de les instal·lacions del projecte, o instal·lacions aigües avall quan es tracti d'instal·lacions de transport primari d'influència local.

Als efectes de còmput i cobrament, la retribució pels conceptes  $RGV_a^{P_{AC}}$  i  $RGV_a^{P_{AD}}$  s'ha de fixar amb efectes des de la data de l'acta de posada en servei més primerenca de les instal·lacions construïdes. Les retribucions esmentades són nul·les quan el seu valor actual ( $VA_{RGV}$ ) sigui igual al valor actual acumulat dels valors d'inversió reconeguts ( $VA_{VI_R}$ ) de les instal·lacions de projecte « $P_{AC}$ » o « $P_{AD}$ ». Els valors esmentats es calculen d'acord amb les fórmules següents:

$$VA_{RGV} = \sum_{t=0}^n \frac{RGV_t^P}{(1 + (TR_t + XXppb_t))^t}$$

$$VA_{VI_R} = \sum_{j=1}^m \sum_{t=0}^n \frac{VI_R^j}{(1 + (TR_t + XXppb_t))^t}$$

Quan s'igualin els valors o el  $VA_{RGV}$  sigui superior al  $VA_{VI_R}$ , la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'establir mitjançant una resolució la data a partir de la qual les instal·lacions afectades han de deixar de percebre retribució pel concepte RGV, i, si s'escau, la retribució cobrada en excés que s'ha de tornar a través del sistema de liquidacions com a ingrés liquidable. Aquesta data s'ha de correspondre amb la finalitat de la vida útil reguladora als efectes del càlcul de la retribució per extensió de vida útil.

$RFNMLL_a^k$  Retribució financera per a l'any de gas « $a$ », per les adquisicions de gas per al nivell mínim d'ompliment o gas taló de la instal·lació « $k$ » que forma la base d'instal·lacions amb retribució individualitzada de l'empresa « $e$ », que s'obté per l'aplicació de la fórmula següent:

$$RFNMLL_a^k = TR_p \times \sum VAG_{NMLL,data}^k$$

On:

$VAG_{NMLL,data}^k$  és el valor de cadascuna de les adquisicions de gas per a nivell mínim d'ompliment efectuades en una data determinada per a la instal·lació « $k$ », calculat d'acord amb la fórmula següent:

$$VAG_{NMLL,data}^k = P_{data}^k \times Q_{NMLL,data}^k$$

On:

$P_{data}^k$  és el preu d'adquisició en una data determinada.

$Q_{NMLL,data}^k$  és la quantitat de gas adquirida en la data esmentada en unitats energètiques.

La data d'inici de meritació de la  $RFNMLL_a^k$  és la data d'incorporació fefaent del gas a la instal·lació o, si no n'hi ha, la data que es produeixi més tard entre la data d'adquisició del gas i la data de l'acta de posada en servei de la instal·lació a la qual es destina el gas. Per la seva part, la  $RFNMLL_a^k$  és nul·la des de la primera de les dates següents: la data de tancament de la instal·lació que conté el gas, o la data de lliurament al gestor tècnic del sistema del gas, si aquest és recuperable, per al seu ús com a gas d'operació.

2. Les instal·lacions «i» o «j» que hagin estat cedides o finançades per tercers en la seva totalitat només han de percebre, si els correspon, retribució per les adquisicions de gas per al nivell mínim d'ompliment o gas taló.

Article 11. *Valor d'inversió reconegut d'una instal·lació amb retribució Individualitzada.*

1. El valor d'inversió reconegut d'una instal·lació «i» posada en marxa en l'any de gas «a» ( $VI_R^{i,a}$ ) que forma la base d'instal·lacions amb retribució individualitzada s'obté per l'aplicació de la fórmula següent:

$$VI_R^{i,a} = \frac{VI_{VU}^{i,a} + VI_{aud}^{i,a}}{2} - 0,9 \times Des - Ced - Fin - SuB - OAcc$$

On:

$VI_{VU}^{i,a}$  és el valor de la inversió resultant de l'aplicació dels valors unitaris de referència d'inversió vigents quan la instal·lació «i» va obtenir l'autorització administrativa prèvia.

$VI_{aud}^{i,a}$  és el valor d'inversió auditat admès de la instal·lació «i» posada en marxa en l'any de gas «a», descomptats els costos que no són considerats per aquesta metodologia retributiva. El valor d'inversió auditat admès en els termes que estableixi la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència pot ser igual o inferior al VI activat auditat presentat per l'empresa en funció dels ajustos que s'apliquin als costos presentats pel fet de no considerar-los justificats.

Des és l'import obtingut per la venda d'equips desmantellats o convertits en ferralla per a la construcció de la nova instal·lació.

Ced és el valor dels serveis, equips i materials que formen part de la instal·lació que han estat cedits per tercers.

Fin és el valor dels serveis, equips i materials que formen part de la instal·lació que han estat finançats per tercers.

SuB és el valor a minorar corresponent a les subvencions per al desenvolupament de la instal·lació, que es determina d'acord amb la fórmula següent:

$$SuB = 0,9 \times SuB_{UE} + SuB_{AGE} + SuB_{CCAA} + SuB_{AALL} + SuB_{OAP}$$

On  $SuB_{UE}$ ,  $SuB_{AGE}$ ,  $SuB_{CCAA}$ ,  $SuB_{AALL}$  i  $SuB_{OAP}$  són les subvencions, respectivament, de qualsevol organisme de la Unió Europea, l'Administració General de l'Estat, les comunitats autònomes, les administracions locals, així com de qualsevol altra administració o organisme públic.

L'import a retenir per l'empresa transportista de les subvencions de la Unió Europea,  $SuB_{UE}$ , per al conjunt d'instal·lacions d'un projecte subvencionat, en cap cas no pot superar els 10 milions d'euros.

OAcc és el valor econòmic d'altres accions equivalents a les anteriors relacionades amb la construcció de la instal·lació.

En cap cas, el valor d'inversió reconegut no pot ser negatiu.

2. Quan la instal·lació «i» a incloure en el règim retributiu tingui reconegut el caràcter singular de la inversió, als efectes de calcular el valor reconegut de la inversió només s'han de tenir en compte el valor d'inversió auditat admès de la instal·lació i les possibles

deduccions per subvencions, per cessions i finançaments de tercers, per venda d'equips desmantellats o convertits en ferralla per a la construcció de la nova instal·lació o altres accions equivalents relacionades amb el desenvolupament de la instal·lació.

3. El valor d'inversió reconegut per determinar la retribució provisional a compte de la definitiva d'una instal·lació «i», independentment del fet que tinguin caràcter singular reconegut o no, és el resultat de l'aplicació dels valors unitaris de referència d'inversió vigents quan va obtenir l'autorització administrativa prèvia.

Article 12. *Retribució per operació i manteniment de les instal·lacions.*

1. La retribució meritada per a l'any de gas «a» de l'empresa «e» per l'operació i el manteniment de les instal·lacions ( $RO\&M_a^e$ ) es determina per l'aplicació de les fórmules següents:

$$RO\&M_a^e = RO\&M_a^{e,Transport} + RO\&M_a^{e,Planta\ de\ GNL}$$

$$RO\&M_a^{e,A} = \frac{3}{12} \times RO\&M_{n-1}^{e,A} + \frac{9}{12} \times RO\&M_n^{e,A}$$

$$RO\&M_n^{e,A} = \sum_{i=1}^n COM_{VU,n}^{i,A} + \sum_{i=1}^n COM_{sing,n}^{i,A} + OCOM_n^A$$

On:

$RO\&M_a^{e,A}$  és la retribució per a l'any de gas «a» de l'empresa «e» per l'operació i el manteniment (O&M) de les instal·lacions de l'activitat «A».

$RO\&M_n^{e,A}$  és la retribució per a l'any natural «n» de l'empresa «e» per O&M de les instal·lacions de l'activitat «A».

$COM_{VU,n}^{i,A}$  és la retribució per a l'any natural «n» per O&M de la instal·lació «i» de l'activitat «A» que forma la base d'instal·lacions amb retribució individualitzada de l'empresa «e» resultant de l'aplicació dels valors unitaris de referència d'O&M vigents en l'any natural «n».

$COM_{sing,n}^{i,A}$  és la retribució per a l'any natural «n» pels costos O&M directes auditats i admesos de la instal·lació «i» singular de l'activitat «A» que forma la base d'instal·lacions amb retribució individualitzada de l'empresa «e», descomptats els costos no considerats per aquesta metodologia retributiva, i en particular els costos d'estructura, corporatius i qualsevol altre cost que hagi estat tingut en compte en determinar els valors unitaris de referència d'O&M.

$OCOM_n^A$  és la retribució per a l'any natural «n» de l'empresa «e» per altres costos d'O&M que no estan inclosos en els valors unitaris de referència d'O&M, descomptats els costos que no són considerats per aquesta metodologia retributiva, i sempre que siguin acreditats mitjançant l'auditoria corresponent segons estableixi la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència. Dins d'aquest concepte retributiu s'agruparien, almenys, els costos següents:

i. Les despeses d'explotació activades, segons el que disposa l'article 13, auditades i admeses amb la quantia màxima d'inversió realitzable en cada any de què informi la

Comissió Nacional dels Mercats i la Competència al transportista d'acord amb l'apartat 3 de l'article 22 d'aquesta Circular.

ii. El cost d'adquisició del gas d'operació per al transport, exclòs el consum efectuat en instal·lacions de cogeneració elèctrica que aboquin a la xarxa i que sigui imputable a la producció elèctrica exportada.

iii. El cost d'adquisició d'odorant net dels ingressos que es puguin percebre per la prestació del servei d'odorització a altres transportistes, distribuïdors o altres agents.

iv. El cost pel subministrament elèctric per a plantes de gas natural líquid i per a motors elèctrics d'estacions de compressió, net dels ingressos que es puguin percebre per la venda d'electricitat.

v. Els increments de cost en què s'hagi incorregut a partir de l'1 de gener de 2021 per taxes municipals per utilització privativa o aprofitament especial del domini públic local en l'activitat de transport a causa de la publicació posterior a l'any 2020 de noves ordenances fiscals del municipi que determinin un canvi de criteri de valoració, o mètode de càlcul, de les taxes municipals per utilització privativa o aprofitament especial del domini públic local de les instal·lacions.

vi. Els increments de costos en què s'hagi incorregut per l'actualització, a partir de l'1 de gener de 2021, de les taxes d'ocupació del domini públic portuari que hi siguin aplicables.

2. Els valors de cost d'O&M auditats admesos per a  $COM_{sing,n}^{i,A}$  i  $OCOM_n^A$  poden ser iguals o inferiors al valor de cost auditat presentat per l'empresa en funció dels ajustos que s'apliquin als costos presentats pel fet de no considerar-los justificats.

3. L'empresa «e» ha de tenir una retribució per l'operació i el manteniment de les instal·lacions ( $RO\&M_a^e$ ) provisional a compte de la definitiva per a l'any de gas «a» fins a disposar dels costos auditats i admesos de  $COM_{singular,n}^{i,A}$  i  $OCOM_n^A$ .

La retribució provisional a compte de la definitiva de l'empresa «e» s'ha de calcular amb els últims valors auditats admesos definitius disponibles de  $COM_{singular,n}^{i,A}$  i  $OCOM_n^A$ , i amb el valor  $COM_{vU,n}^{i,A}$  resultant d'aplicar els valors unitaris d'O&M vigents a les instal·lacions que formen la base d'instal·lacions amb retribució individualitzada de les empreses.

Quan s'aprovi la retribució definitiva per O&M de les instal·lacions, s'ha de determinar la diferència entre la retribució provisional a compte i la definitiva.

#### Article 13. *Despeses d'explotació activades.*

1. Les despeses d'explotació activades poden ser directes o indirectes.

2. Les despeses d'explotació activades directes són les despeses en què s'ha incorregut en l'actualització d'equips de les instal·lacions en servei per motius d'obsolescència o per millora de les condicions d'operació, disponibilitat, seguretat i manteniment, que inclouen els apartats 1.c) i 1.d) de l'article 5, que es caracteritzen pel següent:

a) La seva meritació és posterior a la data de l'acta de posada en servei de les instal·lacions dels apartats 1.a) i 1.b) de l'article 5 que s'actualitzen.

b) Són activades pel transportista com a valor més gran de la inversió.

c) No són recurrents en el temps.

3. Les despeses d'explotació activades indirectes són els altres costos activats (tangibles o intangibles) que són necessaris per a l'exercici pel transportista de les funcions d'operació, disponibilitat, seguretat i manteniment de les instal·lacions que no tenen retribució reconeguda explícita sota el règim retributiu de l'activitat, com el maquinari i programari informàtic de gestió i operació, els vehicles usats directament en O&M o el mobiliari necessari.



4. L'empresa transportista ha d'informar la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, abans de l'1 de juliol de cada any, sobre les despeses d'explotació activades directes i indirectes en què ha incorregut l'any natural anterior, així com aquelles en què tingui previst incórrer en els dos anys següents.

La informació presentada per l'empresa ha d'incloure una llista amb la descripció de cadascuna de les actuacions dutes a terme, o que tingui previst dur a terme, els costos de les quals s'han considerat, o s'han de considerar, despeses d'explotació activades i on, almenys, s'indiqui:

a) El codi d'actuació, que ha de ser únic per a cada actuació o projecte, i ha de constar d'una lletra i dues xifres, totes separades per una «/».

La lletra ha de ser T o R segons l'activitat. La primera xifra ha de fer referència a l'any en què es proposa per primera vegada l'actuació o el projecte amb el format (AAAA), i la segona xifra ha de ser un seqüencial numèric assignat per l'empresa a l'actuació/projecte dins del conjunt d'actuacions i projectes proposats en un any. Els seqüencials que es generin per primera vegada en un any de declaració s'han d'iniciar per la unitat i han de tenir continuïtat entre si.

b) Els CUAR de cada instal·lació afectada o l'OFC afectat, segons que correspongui, definits d'acord amb la Circular 1/2015, de 22 de juliol, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

c) Les dates i els imports de la despesa en què s'ha incorregut activada, o en què es tingui previst incórrer, amb un desglossament anual quan la durada de l'actuació hagi estat, o es prevegi, superior a un any.

d) Les dates de posada en servei quan sigui procedent.

La despesa en què s'ha incorregut ha d'estar auditada i s'hi ha d'aportar tant el projecte tècnic de les instal·lacions i els treballs duts a terme subscrit per un tècnic competent i l'acta de posada en servei, quan siguin procedents, com una declaració sobre la necessitat de cadascuna de les actuacions en què s'inclou la documentació justificativa amb la indicació de les normes i causes que motiven la modificació, les millores que s'hi incorporen i, si s'escau, els beneficis i estalvis de costos que generen.

5. Les despeses d'explotació activades auditades i admeses el valor per actuació o projecte de les quals sigui superior o igual a 250.000 euros s'han d'incloure en el règim retributiu dins del concepte  $OCOM_n^A$  amb un import equivalent a la retribució meritada pels conceptes d'amortització i retribució financera calculats de conformitat amb la metodologia que indica l'article 10 per a les instal·lacions de la xarxa troncal, amb les particularitats següents:

a) El valor de la inversió auditat admès l'ha de determinar la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència aplicant el que disposen els articles 3, 5, 6, 7, 8 i 11.

b) La vida útil reguladora als efectes del càlcul de la retribució per amortització és de 2 anys, i l'inici de la seva meritació comença l'1 de gener posterior a la data de posada en servei o de la data d'incorporació a l'immobilitzat.

c) No meriten ajustos a la retribució per productivitat i eficiència.

6. Les despeses d'explotació activades auditades i admeses el valor per actuació o projecte de les quals sigui inferior a 250.000 euros s'han d'incloure en el règim retributiu dins del concepte  $OCOM_n^A$  amb un import igual a la despesa en què s'ha incorregut auditada admesa.

7. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de determinar mitjançant una resolució l'import de les despeses d'explotació activades directes i indirectes admeses que s'inclouen en el règim retributiu cada any de gas «a» per a cada empresa «e».

Article 14. *Ajustos a la retribució per productivitat i eficiència.*

1. La retribució meritada per a l'any de gas «a» d'una empresa «e» per ajustos per la millora de la productivitat i l'eficiència ( $ARPE_a^e$ ) és la resultant d'aplicar la fórmula següent:

$$ARPE_a^e = REVU_a^e + RCS_a^e + RMP_a^e + IM_a^e + IDS_a^e$$

On:

$REVU_a^e$  és la retribució per a l'any «a» de l'empresa «e» per extensió de vida útil de les instal·lacions.

$RCS_a^e$  és la retribució per a l'any «a» de l'empresa «e» per continuïtat de subministrament de les instal·lacions.

$RMP_a^e$  és la retribució per a l'any «a» de l'empresa «e» per la millora de la productivitat en els costos d'O&M de les instal·lacions aconseguida en períodes reguladors anteriors.

$IM_a^e$  és l'incentiu per a l'any «a» de l'empresa «e» corresponent a la liquidació de les minves de gas, determinat d'acord amb el que disposa l'article 5 de l'Ordre ITC/3128/2011, de 17 de novembre.

$IDS_a^e$  és l'incentiu per a l'any «a» de l'empresa «e» pel desenvolupament sostenible per a la promoció de l'ús del gas natural en el transport marítim i terrestre.

Article 15. *Retribució per extensió de vida útil de les instal·lacions de transport de gas natural i regasificació de GNL.*

1. La retribució meritada per a l'any de gas «a» de l'empresa «e» per extensió de vida útil de les instal·lacions ( $REVU_a^e$ ) s'ha de determinar agregant les quantitats a retribuir per cadascuna de les instal·lacions que formen la base d'instal·lacions amb retribució per inversió individualitzada de l'empresa esmentada en les activitats de transport i regasificació de gas natural líquid, d'acord amb les fórmules següents:

$$REVU_a^e = REVU_a^{e,Transport} + REVU_a^{e,Planta de GNL}$$

$$REVU_a^{e,A} = \sum_{i=1}^n REVU_a^i$$

On  $REVU_a^i$  és la retribució per extensió de vida útil per a l'any «a» de la instal·lació «i» que forma la base d'instal·lacions amb retribució individualitzada de l'empresa «e» a la qual tenen dret les instal·lacions «i» que continuen en operació una vegada finalitzada la seva vida útil reguladora, sempre que s'acrediti la disponibilitat efectiva de la instal·lació per al seu funcionament real. El seu valor s'obté per l'aplicació de la fórmula següent:

$$REVU_a^i = \frac{DEV_a^i}{Dies any a} \times \mu_a^i \times COM_{VU,a}^i$$

On:

$DEV_a^i$  són dies en extensió de vida útil en l'any «a» de la instal·lació «i» que forma la base d'instal·lacions amb retribució individualitzada de l'empresa «e».

Es considera que, en l'any de fi de vida útil reguladora, els dies en extensió de vida útil són els dies transcorreguts des de l'endemà de la data de fi de vida útil reguladora, inclòs aquest, fins al final de l'any.

Durant la resta d'anys, llevat que hi hagi acta de tancament, es considera que els dies en extensió de vida útil coincideixen amb els dies de l'any (*dies any a*).

$COM_{VU,a}^i$  és la retribució per costos d'operació i manteniment a valors unitaris de referència de l'element d'immobilitzat «i» en l'any «a».

$\mu_a^i$  és el coeficient d'extensió de vida útil, que pren un valor diferent en funció dels anys transcorreguts (X) des del final de la vida útil reguladora de la instal·lació «i». D'acord amb les fórmules:

- Durant els cinc primers anys,  $\mu_a^i = 0,30$ .
- Entre el 6è i 10è any, inclusivament, el resultat d'aplicar la fórmula,  $\mu_a^i = 0,30 + 0,01 \cdot (X-5)$ .
- Entre l'11è i el 15è any, inclusivament, el resultat d'aplicar la fórmula,  $\mu_a^i = 0,35 + 0,02 \cdot (X-10)$ .
- A partir del 16è any, el resultat d'aplicar la fórmula,  $\mu_a^i = 0,45 + 0,03 \cdot (X-15)$ , i no pot prendre un valor superior a 1.

2. Una instal·lació d'una planta de gas natural liquat ha d'acreditar la seva disponibilitat efectiva per al seu funcionament real quan hagi funcionat una vegada cada trimestre i durant 24 hores continuades.

En el cas concret de les instal·lacions d'obra civil, portuària i marítima, la seva disponibilitat efectiva per al seu funcionament real s'ha d'acreditar quan s'hagin dut a terme almenys 4 vegades descàrregues o càrregues de GNL de/a vaixells en un any de gas «a».

3. Les instal·lacions d'un gasoducte de transport, obra lineal i posicions han d'acreditar la seva disponibilitat efectiva per al seu funcionament real quan no hagin tingut tasques de manteniment que comportin una interrupció del servei de 330 dies durant 365 dies d'ús possible.

En el cas de les instal·lacions d'una estació de compressió, la seva disponibilitat efectiva per al seu funcionament real s'ha d'acreditar quan l'estació hagi funcionat almenys durant 12 hores continuades dues vegades en l'any de gas «a», amb un termini mínim de quatre mesos entre cada funcionament.

Les instal·lacions d'una estació de regulació o mesura han d'acreditar la seva disponibilitat efectiva per al seu funcionament real quan l'estació hagi funcionat almenys una vegada cada trimestre i durant 24 hores continuades.

4. Els transportistes han d'acreditar la disponibilitat de les instal·lacions mitjançant un certificat subscrit, segons que correspongui, pel responsable de la planta de regasificació o pel responsable del centre de manteniment que gestiona la instal·lació de transport en extensió de vida útil.

Els certificats s'han de remetre a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència abans de l'1 de novembre posterior a l'any de gas per al qual s'acrediti la disponibilitat de les instal·lacions, i han de contenir la indicació detallada de l'ús (dia, hora d'inici i fi, m<sup>3</sup> de GNL, m<sup>3</sup> de gas vehiculat, etc.) fet durant el període a acreditar (trimestre o any), de cadascuna de les instal·lacions en extensió de vida útil.

**Article 16. Retribució per continuïtat de subministrament (RCS) de les activitats de transport de gas natural i regasificació de GNL.**

La retribució per continuïtat de subministrament de l'any 2020 per a cada activitat «A» d'una empresa «e» titular d'instal·lacions de transport de gas natural i/o de plantes de gas natural liquat ( $RCS_{2020}^{e,A}$ ) que es determini segons la metodologia que recull l'annex XI de la Llei 18/2014, de 15 d'octubre, s'ha de reduir gradualment durant el primer període d'aplicació d'aquesta Circular.

Article 17. *Retribució per millores de productivitat en els costos d'operació i manteniment esdevingudes en períodes reguladors anteriors.*

1. Cada empresa «e» titular d'instal·lacions de les activitats «A» de transport de gas natural o de plantes de gas natural líquat ha de meritjar, per a l'any de gas «a» del període regulador «p», una retribució per la millora de productivitat en els costos d'operació i manteniment de les esmentades instal·lacions esdevinguda en el període anterior ( $RMP_a^{e,A}$ ).

2. La retribució per millora de productivitat en els costos d'O&M per a cada empresa «e» i per a cada activitat ( $RMP_a^{e,A}$ ) és constant per a cada any «a» del període regulador «p», i es determina d'acord amb la fórmula següent:

$$RMP_{a,p}^{e,A} = \%R_{p-1} \times MPO_{p-1}^{tp,e,A}$$

On:

$\%R_{p-1}$  és el percentatge a mantenir per les empreses, després del repartiment amb usuaris i consumidors, de les millores de productivitat en el període anterior «p-1» que es defineixi mitjançant una resolució de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

$tp$  és la tipologia d'instal·lació que forma la base d'instal·lacions amb retribució individualitzada de l'empresa «e»: gasoductes de transport, estacions de compressió, estacions de regulació o mesura i plantes de gas natural líquat.

$MPO_{p-1}^{tp,e,A}$  és el valor de la variació de la productivitat observada en el període regulador anterior «p-1» en la retribució dels costos d'O&M de la tipologia «tp» d'instal·lacions de l'activitat «A» i per a l'empresa «e».

3. El valor de la variació de la productivitat observada en el període regulador anterior «p-1» en la retribució dels costos d'O&M de la tipologia «tp» d'instal·lacions ( $MPO_{p-1}^{tp,e,A}$ ) s'ha de determinar per a cada tipologia d'instal·lació, tenint en compte els factors següents:

- Valors unitaris d'O&M, aplicables en el període «p-1» a les instal·lacions de la tipologia «tp».
- Instal·lacions en servei a 30 de setembre de l'últim any del període regulador «p-1» de cada empresa «e».
- Els costos d'O&M d'instal·lacions de la tipologia «tp» de l'empresa «e» que s'han utilitzat per determinar els valors unitaris d'O&M de la tipologia «tp» aplicables en el període regulador «p».

4. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'aprovar, prèvia audiència i mitjançant una resolució, els imports de  $MPO_{p-1}^{tp,e,A}$  i  $RMP_{a,p}^{e,A}$  de provisionals, amb les millors dades disponibles, i els imports definitius per al període anterior, juntament amb les liquidacions que corresponguin per les diferències amb els valors provisionals, quan es disposi de la informació corresponent.

Article 18. *Retribució per incentiu per desenvolupament sostenible per a la promoció de l'ús del gas natural en el transport marítim i terrestre.*

1. Per a la promoció de l'ús de combustibles menys contaminants en el sector del transport, cada empresa «e» titular d'instal·lacions de transport de gas natural o de plantes de gas natural líquat ha de meritjar per a l'any de gas «a» una retribució per incentiu per

desenvolupament sostenible per a la promoció de l'ús del gas natural en el transport marítim i terrestre ( $IDS_a^e$ ). El seu valor es determina mitjançant la fórmula següent:

$$IDS_a^e = RGS_{EESS} \times GSF_{EESS}^e + RGS_{GNL} \times GSF_{GNL}^e$$

On:

$RGS_{EESS}$  és la retribució unitària addicional pel gas natural facturat a punts de subministrament connectats a la xarxa de transport corresponents a estacions de servei per a la seva venda com a gas natural vehicular que es defineixi mitjançant una resolució de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, amb l'informe previ del Ministeri per a la Transició Ecològica.

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

$RGS_{GNL}$  és la retribució unitària addicional pel gas natural liquat facturat des de les plantes de gas natural liquat a vaixells per a consum o venda com a combustible marítim que es defineixi mitjançant una resolució de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, amb l'informe previ del Ministeri per a la Transició Ecològica.

$GSF_{GNL}^e$  és la quantitat de gas natural liquat facturada en l'any de gas «a» per l'empresa «e» des de les plantes de gas natural liquat a vaixells per a consum o venda com a combustible marítim.

2. Als efectes de les definicions anteriors,  $GSF_{EESS}^e$  i  $GSF_{GNL}^e$ , s'han de prendre 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.

Article 19. *Retribució per instal·lacions en situació administrativa especial.*

1. La retribució meritada per a l'any de gas «a» d'una empresa «e» per instal·lacions en situació administrativa especial ( $RSAE_a^e$ ) és la resultant d'aplicar la fórmula següent:

$$RSAE_a^e = RST_a^e + RISL_a^e$$

On:

$RST_a^e$  és la retribució transitòria per a l'any «a» de l'empresa «e» per instal·lacions afectades per una suspensió en la tramitació de l'autorització d'explotació.

$RISL_a^e$  és la retribució per a l'any «a» de l'empresa «e» per a les instal·lacions amb un règim econòmic singular i de caràcter temporal com és el cas de la prestació de serveis logístics de gas natural liquat d'acord amb l'article 60.7 de la Llei 18/2014, de 15 d'octubre, que s'ha de determinar mitjançant una resolució de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

2. Els titulars de les instal·lacions que estiguin en situació administrativa especial han de sol·licitar a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència l'establiment d'un règim econòmic transitori o de caràcter temporal per a la instal·lació. La sol·licitud s'ha d'acompanyar amb una memòria en què es recullin, almenys, les raons administratives que acreditin la situació especial de la instal·lació, informació auditada dels costos d'inversió i els costos d'O&M directes en què hagi incorregut la instal·lació, així com una previsió dels costos d'O&M directes en un horitzó mínim de 10 anys.

3. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'aprovar el règim econòmic transitori o de caràcter temporal aplicable a la instal·lació que estigui en situació administrativa especial, i ha de determinar, si s'escau, la data d'inici de la meritació, el



valor brut d'inversió transitori reconegut per a la instal·lació i la metodologia de detall que permeti determinar la retribució anual de la instal·lació.

La retribució meritada per instal·lacions en situació administrativa especial s'ha de percebre com a retribució provisional a compte fins que es resolgui la inclusió definitiva en el règim retributiu de la instal·lació. La resolució d'inclusió definitiva en el règim retributiu ha de determinar, si s'escau, les regularitzacions de retribució a efectuar des de la data d'inici de la meritació.

**Article 20. Criteris per a la determinació dels valors unitaris de referència d'inversió i d'operació i manteniment.**

1. Els valors unitaris de referència han de ser únics per a tot el territori nacional i constants per al període regulador, sense perjudici de les especificitats previstes per als territoris insulars i extrapeninsulars.

Els valors unitaris de referència d'inversió de les instal·lacions de transport de gas i de les plantes de gas natural líquid s'han de determinar d'acord amb els valors mitjans representatius que hi hagi hagut del cost d'inversió de les instal·lacions el disseny tècnic i les condicions operatives de les quals s'adaptin als estàndards utilitzats en el sistema gasista, i d'acord amb l'evolució dels principals inductors de costos considerats.

Els valors unitaris de referència d'operació i manteniment de les instal·lacions han de tenir en compte tots els costos que siguin necessaris per garantir el manteniment i el funcionament correctes del conjunt d'instal·lacions en servei en el període d'aplicació, excloses les denominades despeses d'explotació que s'hagin activat.

2. Per determinar-los, s'ha de tenir en compte el que disposa aquesta Circular i, en particular, el que recullen els articles 3, 5, 6 i 7 sobre principis i criteris, instal·lacions, costos i ingressos considerats en la metodologia retributiva i admissibilitat dels costos necessaris, així com l'article 8 sobre productes i serveis connexos.

Així mateix, es pot tenir en compte el resultat d'estudis d'eficiència a escala europea, de manera que s'incentivi el transportista a assolir progressivament els costos corresponents a una empresa eficient i ben gestionada comparable a escala europea.

3. Els valors unitaris de referència d'inversió i d'operació i manteniment de les instal·lacions s'han d'utilitzar, respectivament, per determinar el valor d'inversió reconegut ( $VI_R^{i,a}$ ), i la retribució per operació i manteniment a valors unitaris per a cada any de gas ( $COM_{VU,a}^{i,A}$ ) de les instal·lacions que formen la base d'instal·lacions amb retribució individualitzada de cada empresa per a una activitat donada; tot això, segons el que estableixen els articles 10 i 11.

4. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'aprovar, prèvia audiència, mitjançant una circular, els valors unitaris de referència d'inversió i d'operació i manteniment (O&M) per a cada període regulador, la manera com s'han d'aplicar per determinar el valor d'inversió ( $VI_{VU}^i$ ) i la retribució anual per O&M ( $COM_{VU}^i$ ) a valors unitaris d'una instal·lació «i».

**Article 21. Retribució màxima admissible a utilitzar en els procediments de concurrència.**

1. Mitjançant una resolució de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència s'ha de determinar la retribució màxima admissible per MWh vehiculat a utilitzar en els procediments de concurrència per a l'adjudicació d'instal·lacions de transport primari d'influència local.

Aquest valor s'ha d'establir d'acord amb el que disposa aquesta Circular i, en particular, amb el que recullen els articles 3, 5, 6 i 7 sobre principis i criteris, instal·lacions, costos i ingressos considerats en la metodologia retributiva i admissibilitat dels costos necessaris, així com l'article 8 sobre productes i serveis connexos.

2. La retribució màxima admissible per MWh s'ha d'utilitzar per determinar quines ofertes econòmiques presentades passen a la fase de valoració del procediment de concurrència per a l'adjudicació d'instal·lacions.

3. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de remetre en un sobre tancat al tribunal qualificador que preveu el Reial decret 984/2015, de 30 d'octubre, pel qual es regulen el mercat organitzat de gas i l'accés de tercers a les instal·lacions del sistema de gas natural, el valor de la retribució màxima per MWh per a la seva obertura durant la sessió d'obertura dels sobres de les ofertes econòmiques.

## CAPÍTOL IV

### Inclusió i baixa en el sistema retributiu

Article 22. *Plans d'inversió i de tancament d'instal·lacions.*

1. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de supervisar els plans d'inversió i de tancament d'instal·lacions de les empreses titulars de les instal·lacions de transport de gas i de plantes de gas natural liquat en els termes de l'article 4.4 de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, i de l'article 7.7 de la Llei 3/2013, de 4 de juny.

El gestor tècnic del sistema ha de col·laborar amb la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència en l'avaluació i el seguiment dels plans d'inversió dels transportistes.

2. Els plans d'inversió i de tancament d'instal·lacions de les empreses titulars han d'incloure per a cada instal·lació o projecte almenys la informació següent:

- a) La identificació de la instal·lació o el projecte segons el desglossament i codi que estableix l'article 5.
- b) El nom de la instal·lació o el projecte i la descripció detallada de l'abast dels treballs o la inversió.
- c) Les característiques tècniques més significatives.
- d) La ubicació de la instal·lació o, quan es tracti de gasoductes, l'origen, el recorregut orientatiu i la fi d'aquesta.
- e) Si s'escau, esquemes descriptius adequats.
- f) Les inversions efectuades fins a l'any de presentació i previstes amb un detall anual en un horitzó de 10 anys i en milers d'euros.
- g) Les subvencions o mesures d'efecte equivalent, percebudes fins a l'any de presentació i que es prevegi obtenir amb un detall anual en un horitzó de 10 anys i en milers d'euros.
- h) La data prevista de posada en explotació o de tancament (trimestre o any).
- i) La justificació de la inversió, o del cost del tancament, per raons de gestió tècnica del sistema, per motius tècnics, de seguretat i qualitat industrial, o per qüestions mediambientals, així com la sostenibilitat econòmica i financera d'aquesta. La justificació de la sostenibilitat econòmica i financera de la inversió que comporti la instal·lació s'ha de dur a terme considerant la vida útil reguladora des de la data de posada en servei i indicant-hi: els ingressos que estigui previst obtenir mitjançant els peatges, cànoncs, càrrecs o altres preus regulats que resultin de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, la Llei 18/2014, de 15 d'octubre, i la seva normativa de desplegament; les subvencions d'administracions o organismes públics i les mesures d'efecte equivalent; els contractes signats i compromisos obtinguts dels usuaris o consumidors que avalin l'ús futur de la instal·lació; les quantitats de gas que estigui previst vehicular o processar per la instal·lació i qualsevol informació associada a un altre vector explicatiu de l'ús o la generació d'ingressos de la instal·lació.
- j) L'Administració competent per a l'atorgament de l'autorització administrativa.
- k) L'Estat de tramitació administrativa.

- l) El grau d'avançament de la construcció.
- m) Si s'escau, s'hi ha d'indicar si la inversió està proposada o recollida en:
  - i. La proposta d'instal·lacions, als efectes de la planificació en matèria d'hidrocarburs, que recull l'article 4 de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre.
  - ii. El Pla decennal de desenvolupament de la xarxa de transport que recull l'article 22 de la Directiva 2009/73/CE del Parlament Europeu i del Consell, de 13 de juliol de 2009.
  - iii. El Pla decennal de desenvolupament de la xarxa d'àmbit comunitari i no vinculant de l'ENTSO, que recull l'article 8, apartat 3, lletra b), del Reglament (CE) núm. 715/2009 del Parlament Europeu i del Consell, de 13 de juliol de 2009.
  - iv. Els projectes d'interès comú, segons el Reglament (UE) núm. 347/2013 del Parlament Europeu i del Consell, de 17 d'abril de 2013.

3. La supervisió dels plans d'inversió dels transportistes ha de comprovar la seva adequació al Pla de desenvolupament de la xarxa en l'àmbit de la Unió Europea, i ha de fer, si s'escau, recomanacions per a la seva modificació.

La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'incloure els resultats de la supervisió esmentada en el seu informe anual remès a l'Agència per a la Cooperació dels Reguladors de l'Energia i a la Comissió Europea.

De la mateixa manera, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'informar els transportistes de la supervisió feta sobre els plans d'inversió proposats verificant que es corresponen amb els costos necessaris per dur a terme l'activitat com a empresa eficient i ben gestionada, d'acord amb els principis de realització de l'activitat al menor cost per al sistema gasista i d'equilibri econòmic i financer. Per a cada inversió s'ha d'indicar la suficiència de la justificació donada pel transportista, el mètode de retribució aplicable i, en termes globals per a cada transportista, la quantia màxima de la inversió realitzable en cada any per a inversions en instal·lacions que inclouen els apartats 1.c) i 1.d) de l'article 5 i per a les despeses d'explotació activades indirectes.

Així mateix, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de remetre un informe a la proposta del gestor de la xarxa de transport en l'inici de la planificació que estableix l'article 4 de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, que reflecteixi les seves recomanacions amb les implicacions econòmiques de les inversions plantejades i el seu impacte en la sostenibilitat economicofinancera del sistema gasista.

De la mateixa manera, en el tràmit d'audiència a la proposta de planificació, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'informar el Ministeri per a la Transició Ecològica sobre la planificació i el control de les inversions, i ha d'assenyalar els aspectes no considerats en el seu informe inicial.

4. La justificació, segons que correspongui, de la sostenibilitat econòmica i financera de la inversió realitzada en instal·lacions de transport primari d'influència local o en instal·lacions de plantes de gas natural líquat, o de la necessitat de la instal·lació per al compliment de la normativa tècnica, de seguretat, de qualitat industrial, mediambiental, es pot acreditar fins a la sol·licitud d'inclusió definitiva en el règim retributiu. L'estimació de demanda comunicada pels titulars d'aquestes instal·lacions s'ha de considerar vinculant a efectes retributius.

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

#### Article 23. *Instal·lacions singulars per les seves característiques tècniques especials.*

1. Amb caràcter excepcional es pot sol·licitar la inclusió en el règim retributiu d'instal·lacions singulars amb característiques tècniques especials. Als efectes de calcular-ne el valor d'inversió reconegut, no s'han de tenir en compte els valors unitaris de referència sinó el valor auditat admès.

2. S'entén per instal·lacions singulars amb característiques tècniques especials les instal·lacions de transport o plantes de gas natural líquat que tinguin condicions operatives

o característiques constructives que difereixin i superin àmpliament els estàndards habituals emprats en el sistema gasista nacional, com passa amb les esteses submarines i les seves estacions de compressió associades.

3. Amb caràcter general no es consideren instal·lacions singulars aquelles el cost de les quals sigui superior al que resulta d'aplicar els valors unitaris de referència perquè, entre d'altres, hi hagi increments en les partides o el concepte de costos que s'hagin considerat per al càlcul dels valors unitaris de referència d'inversió o d'operació i manteniment, o perquè els traçats pels quals discorren o les seves ubicacions comportin un cost superior al de referència.

4. El caràcter singular de la instal·lació s'ha d'aprovar mitjançant una resolució de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència abans que s'efectuï l'adjudicació del projecte. A aquests efectes, el promotor ha de detallar i justificar la singularitat de la instal·lació i ha d'aportar informes acreditatius sobre les condicions operatives o tècniques constructives de la instal·lació i l'estimació de costos d'inversió i d'operació i manteniment d'aquesta.

#### Article 24. *Inclusió provisional de noves instal·lacions en el règim retributiu.*

1. La inclusió provisional d'una instal·lació en el règim retributiu s'ha de dur a terme a través de la resolució de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència que determini la retribució meritada per a l'any de gas «a» de les empreses titulars d'instal·lacions amb retribució individualitzada.

2. Les instal·lacions incloses de manera provisional en el règim retributiu poden tenir una retribució per inversió provisional a compte de la definitiva des de la data de l'acta de posada en servei, sempre que la seva tipologia tingui valors unitaris de referència d'inversió definits.

3. El titular de la instal·lació ha de sol·licitar a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència la inclusió provisional en el règim retributiu d'una nova instal·lació o la modificació d'una instal·lació existent, la capacitat de la qual s'hagi ampliat, i la sol·licitud té com a data límit de presentació l'1 de febrer posterior a la data de l'acta de posada en servei.

La sol·licitud s'ha d'acompanyar amb una memòria en què s'ha de recollir, segons que correspongui, la documentació següent sobre la instal·lació:

a) L'autorització administrativa, l'aprovació del projecte d'execució i l'acta de posada en servei definitiva.

b) La caracterització de la instal·lació per a la qual se sol·licita la inclusió provisional en el règim retributiu.

c) La declaració sobre les adquisicions de gas per a nivell mínim d'ompliment on s'indiqui la instal·lació a què es destina, la data d'adquisició, la quantitat de gas adquirida expressada en unitats energètiques, el valor d'adquisició i la data d'incorporació fefaent del gas a la instal·lació, juntament amb les factures acreditatives corresponents.

d) La declaració, amb desglossament mensual, sobre la quantitat de gas vehiculada expressada en unitats energètiques, mesurada en el punt de connexió amb el gasoducte d'aigües amunt, pel conjunt d'instal·lacions posades en servei que es van adjudicar en un mateix procediment de concurrència, juntament amb l'informe acreditatiu del gestor tècnic del sistema.

e) La justificació, segons que correspongui, de la sostenibilitat econòmica i financera de la inversió efectuada en instal·lacions de transport primari d'influència local o de plantes de gas natural líquat, o de la necessitat de la instal·lació per al compliment de la normativa tècnica, de seguretat, de qualitat industrial, mediambiental, de les normes de gestió tècnica del sistema o qualsevol altra de caràcter estatal que li sigui aplicable per a instal·lacions de transport troncal.

Article 25. *Inclusió definitiva de noves instal·lacions en el règim retributiu.*

1. La inclusió definitiva en el règim retributiu d'una instal·lació s'ha de dur a terme mitjançant una resolució de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, i sense perjudici de les autoritzacions administratives necessàries a què fa referència l'article 55 de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre.

La resolució d'inclusió definitiva en el règim retributiu ha de determinar, si s'escau, les diferències entre la retribució provisional a compte i la retribució definitiva des de la data d'inici de la meritació.

2. El titular de la instal·lació ha de sol·licitar a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència la inclusió definitiva en el règim retributiu tant si és una nova instal·lació com si es tracta d'una modificació d'una instal·lació existent la capacitat de la qual s'hagi ampliat.

La sol·licitud s'ha d'acompanyar, segons que correspongui, amb la documentació següent sobre la instal·lació, sempre que no s'hagi aportat en els procediments d'inclusió provisional en el règim retributiu o de supervisió dels plans d'inversió de les empreses:

a) L'autorització administrativa, l'aprovació del projecte d'execució i l'acta de posada en servei definitiva.

b) El valor de la inversió efectuada, sotmesa a una auditoria externa, declarada segons el procediment que estableixi la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

c) La declaració expressa d'ajudes i aportacions dels ingressos procedents de fons públics rebuts o compromesos, o mesures d'efecte equivalent.

d) La declaració d'instal·lacions cedides i finançades totalment o parcialment per tercers.

e) La taula resum de caracterització de la instal·lació posada en servei que s'hi apliqui, juntament amb l'esquema mecànic final d'obra (*as built*) de la instal·lació amb un detall suficient i on es diferenciï entre les instal·lacions preexistents, la que és objecte d'inclusió en retribució definitiva, i les futures; tot això, degudament completat i subscrit per un tècnic facultatiu competent i segons estableixi la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

f) La declaració sobre les adquisicions de gas per a nivell mínim d'ompliment on s'indiqui la instal·lació a què es destina, la data d'adquisició, la quantitat de gas adquirida expressada en unitats d'energia, el valor d'adquisició i la data d'incorporació fefaent del gas a la instal·lació, juntament amb les factures acreditatives corresponents.

g) La declaració, amb desglossament mensual, sobre la quantitat de gas vehiculada expressada en unitats d'energia, mesurada en el punt de connexió amb el gasoducte d'aigües amunt, pel conjunt d'instal·lacions posades en servei que es van adjudicar en un mateix procediment de concurrència, juntament amb l'informe acreditatiu del gestor tècnic del sistema.

h) La fonamentació de la sostenibilitat econòmica i financera de la inversió que comporti la instal·lació per a la vida útil reguladora des de la data de posada en servei de la instal·lació, indicant-hi els ingressos que es preveu obtenir mitjançant els peatges, cànon, càrrecs i/o altres preus regulats que resultin de la Llei 34/1998, de 7 d'octubre, la Llei 18/2014, de 15 d'octubre, i la seva normativa de desplegament; les subvencions d'administracions o organismes públics i les mesures d'efecte equivalent; els contractes signats i compromisos obtinguts dels usuaris o consumidors que avalin l'ús futur de la instal·lació; les quantitats de gas que estigui previst vehicular o processar per la instal·lació, i qualsevol informació associada a un altre vector explicatiu de l'ús o la generació d'ingressos de la instal·lació.

i) Si s'escau, l'auditoria tècnica que justifiqui que els costos en què s'ha incorregut són superiors als valors unitaris per les seves característiques o problemàtica especials.

j) La justificació de la necessitat d'incorporar la instal·lació al sistema gasista en compliment de la normativa tècnica, de seguretat i/o qualitat industrial, de conformitat amb el que preveu la Llei 21/1992, de 16 de juliol, d'indústria, amb la normativa ambiental, amb

les normes de gestió tècnica del sistema, o amb qualsevol altra de caràcter estatal que hi sigui aplicable.

3. La data límit per sol·licitar la inclusió definitiva en el règim retributiu d'una instal·lació és l'1 de juliol del segon any posterior a l'any de posada en servei.

Article 26. *Tractament retributiu de la transmissió de titularitat d'instal·lacions.*

1. Els titulars implicats en una transmissió de titularitat d'una instal·lació de transport o de plantes de gas natural líquid ho han de notificar a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència per a la seva 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:

- a) La identificació de les instal·lacions objecte de la transmissió.
- b) La notificació de la data efectiva de la transmissió de cada instal·lació.
- c) L'escriptura notarial registrada de la transmissió de titularitat de la instal·lació o instal·lacions.
- d) L'autorització administrativa de transmissió de la titularitat per l'autoritat competent.

2. El transmissor ha de tenir 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 ha de tenir 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, pels conceptes retributius següents:

- a) Retribució per inversió de les instal·lacions amb retribució individualitzada ( $RInv_a^i$ ).
- b) Retribució per operació i manteniment associada a les instal·lacions.
- c) Retribució per extensió de vida útil de les instal·lacions ( $REVU_a^i$ ).
- d) Incentiu per la liquidació de les minves associades a la instal·lació transmesa ( $IM_a^e$ ).
- e) Retribució per instal·lacions en situació administrativa especial ( $RSAE_a^i$ ).

Per la seva banda, la retribució per continuïtat de subministrament ( $RCS$ ) i la retribució per millores de productivitat en els costos d'O&M ( $RMP$ ) no es transmeten a l'empresa adquirent, i les manté l'empresa transmissor.

3. 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 transmeses, i els ajustos a efectuar en la retribució de cada empresa l'any esmentat per als conceptes de retribució per inversió de les instal·lacions amb retribució individualitzada ( $RInv_a^i$ ), de retribució per extensió de vida útil de les instal·lacions ( $REVU_a^i$ ) o de retribució per instal·lacions en situació administrativa especial ( $RSAE_a^i$ ). El repartiment de la retribució en l'any de transmissió ha de ser proporcional als dies de titularitat de cada empresa.

Els ajustos, en l'any de transmissió, en la retribució per O&M de les instal·lacions ( $RO\&M_a^e$ ) dels titulars implicats s'han d'efectuar en determinar la retribució definitiva per O&M de l'any esmentat, i s'han d'efectuar repartint, si s'escau, la retribució per O&M a valors unitaris de la instal·lació de manera proporcional als dies en l'any de titularitat de cada empresa.

4. L'incentiu per la liquidació de les minves associades a la instal·lació transmesa ( $IM_a^e$ ) s'ha de calcular d'acord amb el que preveu l'article 14 i ha de ser proporcional als dies de titularitat de cada empresa.



## Article 27. *Tractament retributiu d'instal·lacions amb tancament.*

1. El titular d'una instal·lació de transport o de plantes de gas natural líquat que procedeixi al tancament autoritzat d'una instal·lació ho ha de notificar a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència per a la seva baixa en el règim retributiu.

La notificació esmentada s'ha d'efectuar en el termini de deu dies des que es faci efectiu el tancament i s'ha d'acompanyar amb l'autorització administrativa de tancament i amb l'acta de tancament efectiu de la instal·lació subscrit per un tècnic competent.

2. Les instal·lacions tancades no tenen dret a rebre retribució pels conceptes retributius següents:

- a) Retribució per inversió de les instal·lacions amb retribució individualitzada ( $RInv_a^i$ ).
- b) Retribució per operació i manteniment associada a les instal·lacions.
- c) Retribució per extensió de vida útil de les instal·lacions ( $REVU_a^i$ ).
- d) Retribució per instal·lacions en situació administrativa especial ( $RSAE_a^i$ ).

3. Les instal·lacions amb tancament temporal no han de meritjar retribució durant el període esmentat, mentre que, per a les instal·lacions amb tancament definitiu, s'ha de detreure la part proporcional corresponent de la quantitat que s'hagi considerat per a la retribució de la instal·lació esmentada en l'any de tancament, i s'ha de prendre la primera data que es compleixi de les següents:

- a) La data de l'acta de tancament.
- b) La data de caducitat de l'autorització administrativa d'explotació recollida en l'autorització administrativa de tancament.
- c) La data, si s'escau, en què l'autorització administrativa de tancament estableixi la fi de la retribució.

4. La retribució per continuïtat de subministrament ( $RCS_a^e$ ) i la retribució per millores de productivitat en els costos d'O&M que hi hagi hagut de ( $RMP_a^e$ ) l'empresa implicada en un tancament d'instal·lacions no s'han de veure modificades per l'existència de l'operació esmentada.

5. La baixa temporal o definitiva del règim retributiu d'una instal·lació s'ha d'aprovar mitjançant una resolució de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència que ha de recollir, si s'escau, les quantitats a minorar de la retribució inicial de l'empresa per a l'any de tancament de la instal·lació pels conceptes de retribució per inversió de les instal·lacions amb retribució individualitzada ( $RInv_a^e$ ), de retribució per extensió de vida útil de les instal·lacions ( $REVU_a^i$ ) o de retribució per instal·lacions en situació administrativa especial ( $RSAE_a^e$ ). La quantitat de retribució a minorar en l'any ha de ser proporcional als dies que restin fins al 30 de setembre, des de la data de tancament considerada.

Per la seva banda, la minoració en la retribució anual per O&M de les instal·lacions ( $RO\&M_a^e$ ) dels titulars pel tancament d'instal·lacions s'ha d'efectuar minorant, si s'escau, la retribució per O&M a valors unitaris de manera proporcional als dies en l'any que la instal·lació ha estat tancada quan es determini la retribució definitiva per O&M de l'empresa per a l'any en què va tenir lloc el tancament.

6. El titular de la instal·lació objecte de tancament definitiu ha de tenir dret a rebre les quantitats que corresponguin per la part del valor d'inversió reconegut que estigui pendent d'amortitzar a la data de tancament considerada. En cas que la instal·lació objecte de tancament sigui substituïda per una altra instal·lació del mateix tipus, la quantitat anterior abonada en concepte d'amortització pendent s'ha de detreure del valor d'inversió de la nova instal·lació.

7. Si la instal·lació té gas de nivell mínim d'ompliment per al seu funcionament, i aquest és recuperable, s'ha de lliurar al gestor tècnic del sistema per al seu ús com a gas d'operació i al titular se li ha de reconèixer i abonar el cost d'adquisició reconegut del gas esmentat.

## CAPÍTOL V

**Prudència financera requerida als titulars d'actius de transport i regasificació de gas natural**

Article 28. *Prudència financera requerida als titulars d'actius de transport de gas natural i plantes de gas natural liquat.*

1. Als efectes d'incorporar un principi de prudència financera requerit als titulars d'actius de transport i plantes de gas natural liquat, 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, 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'aquestes ràtios.

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 en l'any «n», en €.

$R_n^e$  és la retribució de l'empresa «e» per les instal·lacions de transport i plantes de gas natural liquat 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 les instal·lacions de transport o plantes de gas natural liquat per a l'any de gas «a» segons les retribucions considerades per a aquestes instal·lacions 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 2019, 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» 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 CNMC, prèvia audiència 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 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 VI

### Altres disposicions

#### Article 29. *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 en l'any de gas.

#### Article 30. *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 31. *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 la caracterització de les infraestructures, en els seus paràmetres bàsics o en els costos declarats, es poden modificar, a través del procediment corresponent, els paràmetres retributius relatius a aquestes instal·lacions mitjançant una resolució de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

#### Disposició addicional primera. *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.*

Als efectes de determinar la retribució de les instal·lacions d'una empresa, l'any de gas 2021 s'inicia l'1 de gener de 2021 i finalitza el 30 de setembre de 2021.

#### Disposició addicional tercera. *Revisió del valor brut d'inversió reconegut per a actius que hagin sofert alienació d'una part de les seves instal·lacions.*

En el termini de dos mesos des de l'entrada en vigor d'aquesta Circular, les empreses titulars d'instal·lacions de transport de gas natural i de plantes de gas natural liquat han d'informar la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència de les alienacions que hi hagi hagut d'una part de les seves instal·lacions a tercers, han d'indicar per a cadascuna de les instal·lacions l'origen, la data de l'alienació, el nom del comprador, la descripció de la instal·lació transmesa, el valor d'inversió de la instal·lació transmesa, el valor de venda de la instal·lació transmesa, si el titular venedor duu a terme el manteniment de la instal·lació alienada, els ingressos anuals, si s'escau, per dur a terme el manteniment esmentat, si el titular venedor rep servei de les instal·lacions alienades i el cost anual per rebre les prestacions esmentades, i han d'adjuntar els contractes de compravenda, de prestació de serveis de manteniment o d'altres per part de l'empresa regulada, i de prestació de serveis a l'empresa regulada pel titular de les instal·lacions alienades.

En cas que s'hagin produït alienacions d'una part de les instal·lacions amb retribució regulada, s'ha de revisar el valor de la inversió reconegut per tenir-lo en compte, si s'escau, i determinar un nou valor d'inversió reconegut per a les instal·lacions on s'hagin esdevingut aquestes circumstàncies.

Disposició addicional quarta. *Valor net d'inversió reconegut pendent d'amortitzar a 31 de desembre de 2020 d'una instal·lació de la base d'instal·lacions amb retribució individualitzada.*

1. El valor net d'inversió reconegut pendent d'amortitzar a 31 de desembre de 2020 de la instal·lació «i» de la base d'instal·lacions amb retribució individualitzada que estava en servei a 4 juliol de 2014 és el resultat de la fórmula següent:

$$VNI_{R a 31/12/2020}^i = VNI_{R 4 jul 14}^i - A_{2n \text{ període } 2014}^i - \sum_{2015}^{2020} A^i$$

On:

$VNI_{R 4 jul 14}^i$  és el valor d'inversió net reconegut pendent d'amortitzar de la instal·lació «i» de la base d'instal·lacions amb retribució individualitzada a 4 de juliol de 2014 resultant de minorar el valor d'inversió reconegut de la instal·lació «i» ( $V_{R}^{i, f_{pem}}$ ) per l'import acumulat des de la seva data de posada en servei ( $f_{pem}$ ) fins al 4 de juliol de 2014 en concepte d'amortització ( $A^i = \frac{V_{R}^i}{v_{U}^i}$ ) per l'aplicació de la metodologia retributiva anterior a la Llei 18/2014, de 15 d'octubre, que el concerneixi, sense considerar els imports percebuts per les actualitzacions del concepte esmentat que preveu la metodologia per l'aplicació de diferents factors d'actualització pel fet de considerar-los imports de retribució financera implícits.

$A^i$  és l'import cobrat en concepte d'amortització, en el segon període de 2014 i durant el període 2015-2020 per la instal·lació «i» que forma la base d'instal·lacions amb retribució individualitzada en aplicació de la metodologia retributiva de l'annex XI de la Llei 18/2014, de 15 d'octubre.

2. El valor net d'inversió reconegut pendent d'amortitzar a 1 de desembre de 2020 de la instal·lació «i» que forma la base d'instal·lacions amb retribució individualitzada la posada en servei de la qual és posterior al 4 juliol de 2014 és el resultat de la fórmula següent:

$$VNI_{R a 31/12/2020}^i = V_{R}^{i, f_{pem}} - \sum_{Any_{pem}}^{2020} A^i$$

On:

$V_{R}^{i, f_{pem}}$  és el valor d'inversió reconegut de la instal·lació «i» que forma la base d'instal·lacions amb retribució individualitzada posat en marxa en la data de posada en servei « $f_{pem}$ ».

$A^i$  és l'import cobrat en concepte d'amortització, en els anys transcorreguts entre la posada en servei i el 2020 per la instal·lació «i» que forma la base d'instal·lacions amb retribució individualitzada en aplicació de la metodologia retributiva de l'annex XI de la Llei 18/2014.

3. En tot cas, el valor d'inversió net pendent d'amortitzar a 31 de desembre de 2020 no pot ser negatiu, i s'ha de prendre 0 en el supòsit que la fórmula determini un valor negatiu.

Disposició addicional cinquena. *Instal·lacions dels gasoductes Tarifa-Còrdova i Còrdova - Campo Maior.*

1. A partir de l'1 de gener de 2021 es deixen d'aplicar els factors reductors del 66,96% i del 41,16% establerts, respectivament, per als gasoductes Tarifa-Còrdova i Còrdova - Campo Maior per tal de minorar la retribució de les instal·lacions esmentades en el percentatge d'utilització d'aquestes per al trànsit de gas natural amb destinació a Portugal.
2. Des d'aquesta mateixa data, tots els ingressos derivats de la facturació de peatges i cànon per l'ús dels gasoductes Tarifa-Còrdova i Còrdova - Campo Maior s'han de considerar ingressos liquidables del sistema a tots els efectes, independentment del seu ús.

Disposició addicional sisena. *Unitats d'aplicació.*

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

- Els valors o imports s'han d'expressar en euros (€) amb dos decimals.
- Les quantitats de gas s'han d'expressar en MWh amb tres decimals.
- Els preus i les retribucions unitàries s'han d'expressar en €/magnitud física amb tres decimals.
- Els percentatges s'han d'expressar amb dos decimals.
- Els tants per un s'han d'expressar amb quatre decimals.

Disposició addicional setena. *Informació per al càlcul de la retribució.*

La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'establir la informació rellevant per al càlcul de la retribució i, en particular, els aspectes següents:

- a) Els requisits mínims que han de complir les auditories que esmenten els articles 11, 12, 13, 19, 23 i 25 sobre inversions i costos d'operació i manteniment en instal·lacions realitzades.
- b) Els annexos a incloure en l'informe d'auditoria de les instal·lacions que preveuen els articles 11, 12, 13, 19, 23 i 25.
- c) Les taules resum de caracterització de les instal·lacions per a les quals se sol·liciti la inclusió definitiva en el règim retributiu esmentades a l'article 25.2.e).
- d) Els codis identificatius agrupats per projectes o actuacions que defineix l'article 5.
- e) Qualsevol altra informació relativa a instal·lacions de transport que sigui necessària per al càlcul de la retribució o la seva supervisió.

Disposició addicional vuitena. *Coeficients d'aplicació a l'RCS en el període regulador 2021-2026.*

La retribució per continuïtat de subministrament per al període retributiu 2021-2026, de conformitat amb l'article 16, és:

	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)
$RCS_a^{e,A}$	$\frac{3}{4}$ de 95% $RCS_{2020}^{e,A}$	80% $RCS_{2020}^{e,A}$	65% $RCS_{2020}^{e,A}$	50% $RCS_{2020}^{e,A}$	35% $RCS_{2020}^{e,A}$	20% $RCS_{2020}^{e,A}$

Disposició addicional novena. *Valor dels paràmetres que conté la Circular.*

Mentre no es dictin les resolucions que preveuen els articles 10, 17, 18 i 28 d'aquesta Circular:

1. El valor del diferencial ( $XXppb$ ) amb la taxa de retribució financera que s'aplica a l'activitat de transport i regasificació durant el període regulador en què es posa en servei la primera instal·lació construïda del projecte « $P_{AD}$ », que esmenta l'article 10, es fixa en 39 punts bàsics.

2. Després del repartiment amb usuaris i consumidors, el percentatge que han de mantenir les empreses de les millores de productivitat en el període anterior ( $\%R_{p-1}$ ), que esmenta l'article 17, es fixa en el 50%.

3. 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 ( $RGS_{EESS}$ ), que esmenta l'article 18, es fixa en 0,50 €/MWh.

4. La retribució unitària addicional pel gas natural liquat facturat des de les plantes de gas natural liquat a vaixells per a consum o venda com a combustible marítim ( $RGS_{GNL}$ ), que esmenta l'article 18, es fixa en 0,50 €/MWh.

*Disposició addicional desena. 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 8.3, s'ha de considerar el cinquanta per cent dels ingressos anuals obtinguts en la realització de productes o 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 que esmenta l'article 8.3, en resulta un percentatge inferior d'ingressos a considerar.

*Disposició addicional onzena. 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 28 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 final. Entrada en vigor.*

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

Madrid, 12 de desembre de 2019.– El president de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, José María Marín Quemada.