

I. DISPOSICIONS GENERALS

COMISSIÓ NACIONAL DELS MERCATS I LA COMPETÈNCIA

17348 *Circular 4/2019, de 27 de novembre, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, per la qual s'estableix la metodologia de retribució de l'operador de sistema elèctric.*

La Llei 3/2013, de 4 de juny, de creació de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, en la redacció que en fa 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, disposa a l'article 7.1.i) que és funció de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència establir mitjançant una circular la metodologia per calcular la retribució de l'operador del sistema elèctric, en funció dels serveis que efectivament presti. Aquesta retribució pot incorporar incentius, que poden tenir signe positiu o negatiu, a la reducció de costos del sistema elèctric derivats de la seva operació o d'altres objectius.

El preàmbul del Reial decret llei 1/2019, d'11 de gener, fa constar que «la retribució de l'operador del sistema elèctric l'ha d'establir la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència».

L'article 8.2 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, estableix que l'operació del sistema té caràcter d'activitat regulada, als efectes de la seva separació d'altres activitats, i que el seu règim econòmic i de funcionament s'ha d'ajustar al que preveu la Llei esmentada.

Segons l'article 14.2 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, la retribució de les activitats s'ha d'establir amb criteris objectius, transparents i no discriminatoris que incentivin la millora de l'eficàcia de la gestió, l'eficiència econòmica i tècnica d'aquestes activitats i la qualitat del subministrament elèctric.

Adicionalment, l'article 14.3 d'aquesta Llei 24/2013, de 26 de desembre, disposa que per al càlcul de la retribució de les activitats de transport, distribució i gestió tècnica i econòmica del sistema s'han de considerar els costos necessaris per dur a terme l'activitat per una empresa eficient i ben gestionada. Aquests règims econòmics han de permetre l'obtenció d'una retribució adequada a la d'una activitat de baix risc.

L'article 20, «Comptabilitat i informació», estableix que Red Eléctrica de España, SAU ha de portar comptes separats de l'activitat de transport, de l'operació del sistema peninsular i de l'operació del sistema en els sistemes no peninsulars.

L'article 28, «Gestió econòmica i tècnica», estableix que correspon a l'operador del sistema assumir les funcions necessàries per dur a terme la gestió tècnica del sistema elèctric.

L'article 30, «Operador del sistema», estableix com a funció principal de l'operador del sistema garantir la continuïtat i seguretat del subministrament elèctric i la correcta coordinació del sistema de producció i transport, i fa una llista de les funcions de l'operador del sistema.

En compliment del principi de transparència, les resolucions que dicti la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència en execució d'aquesta circular han de ser publicades en els termes que estableixen els articles 7.1 i 37.1 de la Llei 3/2013, de 4 de juny.

La disposició final tercera del Reial decret llei 1/2019, d'11 de gener, estableix que la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'aprovar, abans de l'1 de gener de 2020, amb l'adopció prèvia, si s'escau, de les orientacions de política energètica corresponents, les circulars normatives amb les metodologies de les retribucions que afecten les activitats regulades dels sectors d'electricitat. Així mateix, estableix que les metodologies han de garantir que l'impacte de la seva aplicació en els consumidors i altres agents del sistema elèctric sigui gradual.

En línia amb el que estableix el dictamen emès pel Consell d'Estat i atès que la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència exerceix aquesta competència per primera vegada, la circular no inclou una disposició derogatòria.

Per tot això, de conformitat amb les funcions que assigna l'article 7.1.i) de la Llei 3/2013, de 4 de juny, amb tràmit d'audiència previ, i d'acord amb les orientacions de política energètica que preveu l'Ordre TEC/406/2019, de 5 d'abril, el Ple del Consell de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, en la sessió del dia 27 de novembre de 2019, ha acordat, d'acord amb el Consell d'Estat, emetre aquesta circular:

CAPÍTOL I

Disposicions generals

Article 1. *Objecte.*

1. Aquesta Circular té per objecte:

a) Establir la metodologia aplicable a partir de l'any 2020 per al càlcul de la retribució de l'operador del sistema elèctric, en funció dels serveis que efectivament presti, i que pot incorporar incentius.

b) Establir la metodologia per fixar els preus que cal repercutir als subjectes del sistema elèctric per finançar la retribució de l'operador del sistema a què es refereix la metodologia de la lletra anterior.

2. Aquesta circular no s'aplica a la retribució de les instal·lacions de bombament assignades a l'operador del sistema en els territoris no peninsulars, que es regeixen pel que estableix el títol VII del Reial decret 738/2013, de 31 de juliol, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica i el procediment de despatx en els sistemes elèctrics dels territoris no peninsulars.

Article 2. *Períodes reguladors.*

Cada període regulador (p) té una durada de 3 anys; n és el primer any de cada període regulador i n+2 l'últim any.

CAPÍTOL II

Metodologia per al càlcul de la retribució de l'operador del sistema

Article 3. *Retribució de l'operador del sistema.*

La retribució de l'operador del sistema està composta per una base de retribució, un tram de retribució per incentius i l'import anual meritat del compte regulador per noves obligacions. S'estableix a partir de la fórmula següent:

$$RT_n^{OS} = BRet_n^{OS} + RxInc_n^{OS} + CR_n^{OS}$$

On:

RT_n^{OS} Retribució total de l'operador del sistema l'any n.

$BRet_n^{OS}$ Base de retribució de l'operador del sistema l'any n. És la del període regulador p al qual pertany l'any n.

$RxInc_n^{OS}$ Retribució per incentius de l'operador del sistema l'any n.

CR_n^{OS} Import anual meritat del compte regulador per noves obligacions.

Article 4. Base de retribució.

1. La base de retribució de l'operador del sistema s'estableix per a cada període regulador (p), a partir de la fórmula següent:

$$BRet_p^{OS} = BOpex_p^{OS} + BMarg_Opex_p^{OS} + BAmort_p^{OS} + BRF_p^{OS}$$

On:

p: període regulador comprès entre l'1 de gener de l'any n i el 31 de desembre de l'any n+2.

$BRet_p^{OS}$: Base de retribució de l'operador del sistema del període regulador p.

$BOpex_p^{OS}$: Terme de retribució per OPEX inclòs a la base de retribució de l'operador del sistema del període regulador p.

$BMarg_Opex_p^{OS}$: Marge sobre el terme de retribució per OPEX inclòs a la base de retribució de l'operador del sistema del període regulador p.

$BAmort_p^{OS}$: Terme d'amortització estàndard inclòs a la base de retribució de l'operador del sistema del període regulador p.

BRF_p^{OS} : Terme de retribució financera estàndard inclòs a la base de retribució de l'operador del sistema del període regulador p.

2. La base de retribució de l'operador del sistema s'ha de mantenir constant per als períodes reguladors successius, si bé es pot revisar en cas que s'assignin noves obligacions a l'operador del sistema.

Article 5. Terme de retribució per OPEX.

1. El terme de retribució per OPEX ($BOpex_p^{OS}$) inclòs a la base de retribució de l'operador del sistema del període regulador p, es determina a partir dels costos de l'activitat d'operació del sistema reflectits en la comptabilitat separada, tant en l'àmbit peninsular com en el dels sistemes no peninsulars, i a partir de la informació reguladora de costos de l'activitat d'operació del sistema d'electricitat.

2. Únicament s'han de considerar els costos necessaris per dur a terme l'activitat per part d'una empresa eficient i ben gestionada.

3. En cap cas s'han d'incloure dins del terme de retribució per OPEX costos que hagin estat recuperats amb càrrec a la retribució del transport, tant explícitament com implícitament.

4. No formen part del terme de retribució per OPEX els conceptes següents:

a) Les tasques que hagi fet l'empresa per al seu immobilitzat, i que s'hagin activat com a inversió.

b) Les indemnitzacions de personal.

c) Les provisions.

d) Els marges afegits per les empreses del grup sobre el cost dels serveis prestats.

e) Les subvencions, llevat del 10 per cent de les europees, amb un límit màxim de 10 milions d'euros.

f) Els costos dels centres de control que prestin serveis al transport.

g) Els deterioraments i revaloracions d'actius.

h) Les despeses i ingressos financers.

i) Els impostos sobre el benefici.

j) Els costos del servei de verificació de mesures als agents, que es recuperen mitjançant els preus que se'ls repercuteixen.

k) Els costos de les subhastes d'interrompibilitat, que es recuperen a través dels participants adjudicatariis.

l) Els costos repercutits per la matriu del grup de societats a què l'operador del sistema pertany, o per altres societats del grup, que no siguin necessaris per desenvolupar

la seva activitat, o l'import dels quals sigui desproporcionat en relació amb la mida de l'operador del sistema, amb la utilitat que representen per dur a terme l'operació del sistema, o que no serien costos consumits en cas que l'operador del sistema no formés part d'un grup de societats.

m) No s'han de tenir en compte els costos consumits per l'operador del sistema per a la prestació de serveis a altres empreses del grup.

Article 6. Marge sobre el terme de retribució per OPEX.

1. El marge sobre el terme de retribució per OPEX ($BMarg_Opex_p^{OS}$) inclòs a la base de retribució de l'operador del sistema del període regulador (p), es calcula a partir de la fórmula següent:

$$BMarg_Opex_p^{OS} = BOpex_p^{OS} * BMarge_p^{OS}$$

On:

$BMarge_p^{OS}$: Marge, en percentatge (%).

2. El marge $BMarge_p^{OS}$ s'estableix en un 5%.

Article 7. Terme d'amortització estàndard.

1. El terme d'amortització estàndard $BAmort_p^{OS}$ inclòs a la base de retribució de l'operador del sistema del període regulador (p) es calcula a partir de la despesa en concepte d'amortització que figuri a la comptabilitat separada de l'activitat d'operació del sistema, tant en l'àmbit peninsular com en el dels sistemes no peninsulars, i a partir de la informació reguladora de costos de l'activitat d'operació del sistema d'electricitat.

2. Únicament s'han de considerar les inversions necessàries per dur a terme l'activitat per part d'una empresa eficient i ben gestionada.

3. En cap cas s'han d'incloure dins del terme d'amortització estàndard imports que procedeixin de l'amortització d'actius assignats a l'operador del sistema utilitzats per l'activitat de transport.

Article 8. Terme de retribució financera estàndard.

1. El terme de retribució financera estàndard (BRF_p^{OS}) inclòs a la base de retribució de l'operador del sistema del període regulador (p) es calcula a partir de la fórmula següent:

$$BRF_p^{OS} = BImmN_p^{OS} * Tasa\ de\ retribució\ financiera_p^{OS}$$

On:

$BImmN_p^{OS}$: Immobilitzat net estàndard inclòs a la base de retribució de l'operador del sistema del període regulador p.

$Tasa\ de\ retribució\ financiera_p^{OS}$: Taxa de retribució financera, en percentatge (%) amb 2 decimals. Pren el valor de la taxa de retribució financera de les activitats de transport i distribució d'energia elèctrica que s'estableixi en els anys que es corresponguin amb el període regulador p, d'acord amb 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.

2. L'immobilitzat net estàndard inclòs a la base de retribució de l'operador del sistema del període regulador p es calcula a partir de l'immobilitzat net de la comptabilitat separada de l'activitat d'operació del sistema, tant en l'àmbit peninsular com en el dels sistemes no

peninsulars, i a partir de la informació reguladora de costos de l'activitat d'operació del sistema d'electricitat.

3. Únicament s'han de tenir en compte les inversions necessàries per dur a terme l'activitat per part d'una empresa eficient i ben gestionada.

4. En cap cas s'han d'incloure dins de l'immobilitzat net estàndard imports que procedeixin d'actius assignats a l'operador del sistema utilitzats per l'activitat de transport.

5. No formen part de l'immobilitzat net estàndard els conceptes següents:

- a) L'immobilitzat en curs.
- b) Els actius intangibles diferents de les aplicacions informàtiques.
- c) Les inversions dels centres de control que prestin servei al transport.

Article 9. *Compte regulador.*

1. L'operador del sistema disposa d'un compte regulador el saldo del qual (CR_p^{OS}) s'estableix per a cada període regulador (p), que li permeti assumir noves obligacions atribuïdes per reglaments europeus o regulació nacional, així com nous projectes europeus d'importància i interès per al sistema elèctric.

2. El saldo del compte regulador es merita un terç cada any del període regulador.

$$CR_n^{OS} = \frac{CR_p^{OS}}{3}$$

3. Abans del 15 d'abril de l'any següent, l'operador del sistema ha de remetre a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència el suport documental dels costos consumits en cada any del període regulador, amb càrrec al compte regulador, que han de ser prudents i consumits de conformitat amb criteris d'eficiència econòmica. Aquest suport documental ha d'acreditar fefaentment que els costos són addicionals respecte als que estan inclosos a la base de retribució i que no inclouen marges ni costos indirectes.

4. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de calcular el saldo del compte regulador al final de cada exercici, una vegada validat el suport documental aportat.

5. En cas que hi hagi saldo acumulat sobrant del compte regulador al final de l'any $n+2$, el saldo del compte regulador del període següent ($p+1$) no pot ser inferior al saldo del compte regulador del període p més el saldo sobrant esmentat.

6. Per fer un seguiment dels costos dels projectes europeus i possibilitar la coordinació de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència amb altres autoritats reguladores nacionals d'energia dels estats membres de la Unió Europea, l'operador del sistema ha de portar un desglossament dels costos individualitzat per projecte, que ha de remetre a la CNMC amb el desglossament, periodicitat i format que es determini.

7. En el supòsit excepcional que l'operador del sistema respongui a costos durant el període regulador p per noves obligacions reguladores imprevistes, que superin el saldo del compte regulador del període p , aquests costos es poden incorporar al compte regulador del període següent ($p+1$), sempre que estiguin justificats degudament.

CAPÍTOL III

Retribució per incentius

Article 10. *Retribució per incentius.*

1. La retribució per incentius ($RxInc_n^{OS}$) de l'operador del sistema l'any n pren un valor que pot oscil·lar en la banda següent:

$$LI * BRet_n^{OS} < RxInc_n^{OS} < LS * BRet_n^{OS}$$

On:

LI és el límit inferior del terme de retribució per incentius, expressat en percentatge negatiu. No pot ser inferior al -5%.

LS és el límit superior del terme de retribució per incentius, expressat en percentatge positiu. No pot ser superior al 5%.

2. Per a cada període regulador s'ha d'establir mitjançant una resolució el límit inferior i superior del tram de retribució per incentius i els límits parcials per a cadascun dels incentius que regulen els articles 11 a 13.

Article 11. *Incentiu per resolució de restriccions tècniques.*

S'ha d'avaluar un objectiu de reducció del volum anual d'energia que s'hagi de programar per resoldre les restriccions tècniques.

Per determinar el nivell de compliment de l'incentiu, es té en compte tant el volum d'energia programat per resoldre les restriccions tècniques al programa diari base de funcionament com les energies programades per resoldre restriccions tècniques en temps real, sense tenir en compte les que siguin per a reserva d'energia de regulació. Aquests volums s'han de comparar amb els programats els cinc anys anteriors al començament del període regulador.

L'impacte d'aquest incentiu sobre la retribució es calcula de la manera següent:

- Si l'energia programada és $\geq L\text{indarEnergiaSup}_{rtt}$, l'incentiu és (LI_{rtt}) .
- Si l'energia programada és $\leq L\text{indarEnergiaInf}_{rtt}$, l'incentiu és (LS_{rtt}) .
- Si l'energia programada està entre $L\text{indarEnergiaInf}_{rtt}$ i $L\text{indarEnergiaSup}_{rtt}$, l'incentiu es calcula aplicant la fórmula següent:

$$\text{Incentiu} = (LI_{rtt} - LS_{rtt}) / (L\text{indarEnergiaSup}_{rtt} - L\text{indarEnergiaInf}_{rtt}) * (\text{EnergiaProgramada} - L\text{indarEnergiaInf}_{rtt}) + LS_{rtt}$$

On:

$L\text{indarEnergiaInf}_{rtt}$ i $L\text{indarEnergiaSup}_{rtt}$ es defineixen respectivament com el producte de 0,9 per l'energia anual mínima i màxima programada els cinc anys anteriors al començament del període regulador, i es fixen mitjançant una resolució per a cada període.

LI_{rtt} i LS_{rtt} són el límit inferior i superior del terme de retribució per incentius corresponent a l'incentiu per resolució de restriccions tècniques i es fixen mitjançant una resolució per a cada període regulador.

Article 12. *Incentiu per previsió de demanda.*

1. S'avalua un objectiu que comprèn les previsions de demanda fetes per l'operador del sistema, considerant tres nivells de previsió: diari, intradiari i mitjà/llarg termini, i es pondera a parts iguals cadascun d'aquests horitzons.

2. La qualitat de la previsió de mitjà/llarg termini es determina d'acord amb la diferència entre l'estimació de demanda anual respecte de la demanda anual real.

3. La qualitat de previsió d'horitzó diari es determina en funció de la diferència entre la previsió diària de la demanda elèctrica peninsular publicada una hora abans del tancament d'ofertes al mercat diari i el consum horari real.

4. La qualitat de previsió d'horitzó intradiari es determina en funció de la diferència entre la previsió horària de la demanda elèctrica peninsular publicada tres hores abans de cada hora i el consum real.

5. L'impacte d'aquest incentiu sobre la retribució es calcula de la manera següent:

- Si l'error absolut és $\geq L\text{indarErrorSup}_d$, l'incentiu és (LI_d) .
- Si l'error absolut és $\leq L\text{indarErrorInf}_d$, l'incentiu és (LS_d) .

c) Si l'error absolut està entre $LlindarErrorInf_d$ i $LlindarErrorSup_d$, l'incentiu es calcula aplicant la fórmula següent:

$$Incentiu = (LId - LSd) / (LlindarErrorSup_d - UmbralErrorInf_d) * (AbsError - LlindarErrorInf_d) + LSd$$

On:

$LlindarErrorInf_d$ i $LlindarErrorSup_d$ es defineixen com el 0,9 multiplicat per l'error anual de previsió mínim i màxim registrat els cinc anys anteriors al començament del període regulador, i es fixen mitjançant una resolució per a cada període.

LId i LSd són el límit inferior i superior del terme de retribució per incentius corresponent a l'incentiu de previsió de la demanda, i es fixen mitjançant una resolució per a cada període regulador.

Article 13. Incentiu per previsió d'energia renovable.

1. S'avalua un objectiu de millora de les previsions d'eòlica i solar fotovoltaica efectuades per l'operador del sistema, tenint en compte dos nivells de previsió, diari i intradiari, i es pondera a parts iguals cadascun dels horitzons.

2. La qualitat de previsió d'horitzó diari es determina en funció de la diferència entre la previsió diària peninsular de la producció eòlica i fotovoltaica publicada una hora abans del tancament d'ofertes al mercat diari i la producció horària real.

3. La qualitat de previsió d'horitzó intradiari es determina en funció de la diferència entre la previsió diària peninsular de la producció eòlica i fotovoltaica peninsular publicada tres hores abans de cada hora i la producció horària real.

4. L'impacte d'aquest incentiu sobre la retribució es calcula de la manera següent:

a) Si l'error absolut és $\geq LlindarErrorSup_r$, l'incentiu és (Llr)%.

b) Si l'error absolut és $\leq LlindarErrorInf_r$, l'incentiu és (LSr)%.

c) Si l'error absolut està entre $LlindarErrorInf_r$ i $LlindarErrorSup_r$, l'incentiu es calcula aplicant la fórmula següent:

$$Incentiu = (Llr - LSr) / (LlindarErrorSup_r - LlindarErrorInf_r) * (AbsError - LlindarErrorInf_r) + LSr$$

On:

$LlindarErrorInf_r$ i $LlindarErrorSup_r$ es defineixen com el 0,9 multiplicat per l'error anual de previsió mínim i màxim registrat els cinc anys anteriors al començament del període regulador, i es fixen mitjançant una resolució per a cada període.

Llr i LSr són el límit inferior i superior del terme de retribució per incentius corresponent a l'incentiu de previsió de renovables, i es fixen mitjançant una resolució per a cada període regulador.

CAPÍTOL IV

Metodologia per a la fixació dels preus per repercutir als subjectes del sistema elèctric per finançar la retribució de l'operador del sistema

Article 14. Finançament de la retribució de l'operador del sistema.

La retribució de l'operador del sistema l'assumeix, en un 50 per cent, el conjunt dels productors d'energia elèctrica situats en territori nacional i, l'altre 50 per cent, el conjunt dels comercialitzadors i consumidors directes en mercat que actuen en l'àmbit geogràfic nacional.

Article 15. *Preus per repercutir als agents per finançar la retribució de l'operador del sistema.*

1. Els preus per repercutir als subjectes es componen d'una quota fixa i una quota variable.

2. La quota fixa es determina en 200 euros/mes per subjecte de liquidació davant l'operador del sistema i de manera separada per l'activitat de generació i la de demanda. La quota fixa s'aplica de manera conjunta per al mercat peninsular i per als despatxos dels territoris no peninsulars als subjectes de liquidació que hagin tingut programa horari final alguna hora del mes. Es considera que el subjecte ha tingut un programa horari final si fa transaccions en els mercats amb programa horari final zero o diferent de zero.

El programa horari final en els territoris no peninsulars és, per a la demanda i per a les instal·lacions de generació de categoria B, la previsió comunicada a l'operador del sistema i, per a les instal·lacions de categoria A, el programa final del tercer despatx, d'acord amb el que disposa el Reial decret 738/2015, de 31 de juliol, pel qual es regula l'activitat de producció d'energia elèctrica i el procediment de despatx en els sistemes elèctrics dels territoris no peninsulars.

3. Per a cada subjecte de generació que actuï en l'àmbit geogràfic nacional, la quota variable es determina en funció del seu últim programa horari final en el període liquidat, incloent-hi el resultat dels serveis d'ajust multiplicat pel preu variable que s'estableix d'acord amb l'article 18.

4. Per a cada subjecte comercialitzador o consumidor directe en mercat que actuï en l'àmbit geogràfic nacional, la quota variable es determina en funció del seu últim programa horari final en el període liquidat, incloent-hi el resultat dels serveis d'ajust multiplicat pel preu variable que estableix l'article 18.

Article 16. *Cobrament i liquidació.*

1. Els pagaments que estableix l'article 15 s'han d'efectuar mensualment d'acord amb el calendari de liquidacions de l'operador del sistema.

2. L'operador del sistema ha de facturar els pagaments als subjectes de liquidació que defineix l'article 14 no abans del primer dia de cobraments posterior al tercer dia hàbil del mes $m+1$.

3. D'acord amb el que preveu l'article 13.3.l) de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, la diferència, positiva o negativa, que es produeixi entre la quantia resultant de la recaptació obtinguda per l'operador del sistema l'any n , en aplicació dels preus per repercutir als agents per al seu finançament, i la retribució anual que s'estableixi per a l'any n té la consideració de cost o ingrés liquidable, i s'inclou en el procés de liquidacions del sistema elèctric gestionat per l'òrgan encarregat de les liquidacions, en la liquidació 14 corresponent a l'any n .

CAPÍTOL V

Establiment de la retribució i els preus

Article 17. *Establiment de la quantia anual de retribució de l'operador del sistema.*

1. Abans de l'1 de gener de l'any n la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'aprovar mitjançant una resolució la quantia de la retribució de l'operador del sistema de l'any n (RT_n^{OS}) a què es refereix l'article 3, d'acord amb la metodologia que estableix el capítol II.

S'hi ha d'incorporar una estimació del terme de retribució per incentius consistent amb un nivell de compliment màxim.

2. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha de determinar mitjançant una resolució el nivell de compliment dels incentius de l'any n . La diferència entre l'estimació del terme de retribució per incentius i la quantia que resulti de conformitat amb el nivell de compliment d'aquests s'ha d'ajustar en la liquidació de tancament de l'any n .

Article 18. *Establiment dels preus anuals per repercutir als agents per finançar l'operador del sistema.*

Abans de l'1 de gener de l'any n s'ha d'aprovar mitjançant una resolució la quantia dels preus per repercutir als agents, als quals es refereix l'article 15, per finançar l'operador del sistema l'any n, d'acord amb la metodologia que estableix el capítol II.

El preu anual, en euros/MWh, es determina amb la millor previsió disponible dels ingressos per quota fixa i de la demanda anual, per garantir que es cobreixi la retribució total de l'operador del sistema amb la suma dels ingressos pel programa horari final dels subjectes i el que es recapta per les quotes fixes d'aquests, sense perjudici del que disposa l'article 16.3. El preu variable és el mateix per als programes de generació i de demanda.

Disposició addicional primera. *Valors dels paràmetres de la base de retribució de l'operador del sistema per al període regulador 2020-2022.*

El primer període regulador d'aplicació d'aquesta Circular transcorre de l'1 de gener de 2020 al 31 de desembre de 2022.

Per a aquest període regulador els valors dels paràmetres de la base de retribució de l'operador del sistema són els següents:

1. $BRet_p^{OS}$: 71.593 milers €.
2. $BOpex_p^{OS}$: 53.208 milers €.
3. $BMarg_Opex_p^{OS}$: 2.660 milers €.
4. $BAmort_p^{OS}$: 13.400 milers €.
5. $BAmort_p^{OS}$: 2.325 milers €.
6. $BImmN_p^{OS}$: 41.669 milers €.
7. CR_p^{OS} : 5.000 milers €.
8. CR_n^{OS} : 1.667 milers €.

Disposició addicional segona. *Límits de la retribució per incentius aplicables durant el primer període regulador.*

Per al primer període regulador 2020-2022, s'estableixen en -2% i +2% els límits inferior LI i superior LS, respectivament, de la retribució per incentius.

Per al primer període, LI_{mt} , LI_d i LI_r s'estableixen com a $LI/3$, i LS_{mt} , LS_d i LS_r s'estableixen com a $LS/3$.

Disposició addicional tercera. *Fonts d'informació.*

Sense perjudici d'una altra informació que estigui a disposició de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència o que aquesta pugui obtenir per altres mitjans, s'ha d'utilitzar la informació procedent de la Circular 5/2009, de 16 de juliol, de la Comissió Nacional d'Energia, sobre obtenció d'informació de caràcter comptable i economicofinancera de les empreses que desenvolupin activitats elèctriques, de gas natural i gasos manufacturats per canalització, i de la Circular 1/2015, de 22 de juliol, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, de desenvolupament de la informació reguladora de costos relativa a les activitats regulades de transport, regasificació, emmagatzematge i gestió tècnica del sistema de gas natural, així com transport i operació del sistema d'electricitat.

Disposició transitòria única. *Costos d'estudis d'accés a la xarxa.*

Els costos d'estudis d'accés a la xarxa de transport s'han de tenir en compte en el terme de retribució per OPEX mentre no es desplegui la normativa que en prevegi el cobrament als sol·licitants d'aquests estudis.

Disposició final única. *Entrada en vigor.*

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

Madrid, 27 de novembre de 2019.–El president de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, José María Marín Quemada.