

## I. DISPOSICIONS GENERALS

### MINISTERI PER A LA TRANSICIÓ ECOLÒGICA I EL REpte DEMOGRÀFIC

**19329** *Ordre TED/966/2026, de 15 de setembre, per la qual es crea un mercat de capacitat en el sistema elèctric peninsular espanyol.*

I

La transició energètica del sistema elèctric espanyol es constitueix com una de les palanques imprescindibles per assolir el compliment dels objectius de descarbonització a què s'ha compromès el Regne d'Espanya.

La necessària integració de renovables en el mix elèctric, reflectida en el Pla nacional integrat d'energia i clima 2021-2030 i ratificada en l'actualització del PNIEC 2023-2030, ha de permetre passar d'un model tradicional de producció d'energia elèctrica basat en fonts convencionals a un model de generació a partir de fonts d'origen renovable lliures d'emissions, cosa que, en combinació amb altres instruments de transformació, com ara l'electrificació dels usos finals de l'energia o l'eficiència energètica, ha de permetre complir els grans objectius de reducció d'emissions esmentats anteriorment.

Però, a més, aquesta integració de renovables no es constitueix com un mer projecte de transformació previst per a un horitzó temporal futur determinat, sinó que ja s'erigeix com una autèntica realitat en la configuració del mix de producció d'energia elèctrica a escala nacional. Un bon exemple d'això és l'increment de la capacitat instal·lada en renovables que s'observa els darrers anys, tant en tecnologia eòlica (que supera els 33 GW de potència instal·lada) com, sobretot, en fotovoltaica (amb un increment superior al 360 % en tot just sis anys, s'ha passat dels escassos 9 GW a començaments de 2019 a més de 41 GW el 2025), fet que ha comportat, entre altres aspectes, que el percentatge de generació a partir de fonts d'origen renovable superés per primera vegada el 50 % de la producció total a Espanya el 2023 i que el 2024 s'assolís un màxim històric del 56,8 % de producció amb aquestes tecnologies.

No obstant això, aquesta incorporació decidida i necessària d'instal·lacions de producció a partir de fonts d'energia renovable al sistema elèctric nacional requereix altres mesures normatives de suport per garantir l'existència de prou fonts de suport i flexibilitat que permetin garantir la seguretat del subministrament.

En aquest sentit, el novembre de 2023, Red Eléctrica de España va publicar una anàlisi nacional de cobertura (NRAA, per les sigles en anglès), de conformitat amb el que estableix l'article 24 del Reglament (UE) 2019/943 del Parlament Europeu i del Consell, de 5 de juny de 2019, relatiu al mercat interior de l'electricitat, en què s'analitzaven les necessitats de cobertura en diferents horitzons temporals (fins al 2030) i en què es posa de manifest la necessitat de disposar d'aquestes mesures normatives per cobrir les necessitats de demanda estimades en aquests horitzons temporals.

En particular, emprant com a indicador de la cobertura de la demanda el nombre d'hores esperades amb energia no subministrada (LOLE, per les sigles en anglès), l'informe anterior posa de manifest l'existència d'uns valors de 6,26 hores el 2025, 4,76 hores el 2027 i 2,34 hores el 2030. Tots aquests valors són superiors a l'estàndard de fiabilitat que preveu la Resolució de 7 de juliol de 2025, de la Direcció General de Política Energètica i Mines, per la qual es fixen els valors del valor de càrrega perduda i l'estàndard de fiabilitat, de conformitat amb el que preveu el Reglament (UE) 2019/943 del Parlament Europeu i del Consell, de 5 de juny de 2019, relatiu al mercat interior de l'electricitat, en què s'estableix un estàndard de fiabilitat d'1,5 hores, valor obtingut mitjançant l'aplicació de la Decisió 23/2020 de l'Agència de Cooperació dels Reguladors

de l'Energia, per la qual s'estableix la metodologia per al càlcul del valor de càrrega perduda, el cost de nova entrada i l'estàndard de fiabilitat.

Es pot arribar a una conclusió similar emprant com a eina de justificació del present mercat de capacitat l'anàlisi europea de cobertura (ERAA, per les sigles en anglès), elaborada per l'ENTSO-e i aprovada per ACER el maig de 2024, en què s'identifiquen uns valors de LOLE de 5 hores i 4,5 hores el 2025 i el 2028, respectivament, superiors a l'estàndard de fiabilitat esmentat.

Complementàriament a l'anàlisi europea de cobertura ERAA 2024, Red Eléctrica de España va publicar una anàlisi nacional de cobertura (NRAA, per les sigles en anglès) l'octubre de 2025, en què s'analitzen les necessitats de cobertura per als anys 2028 i 2030 i s'obtenen uns resultats d'hores esperades amb energia no subministrada (LOLE) de 4,08 hores el 2028 i 2,41 hores el 2030, ambdós superiors a l'estàndard de fiabilitat d'1,5 hores esmentat anteriorment.

Així, amb caràcter general, es considera necessari desplegar un mecanisme de capacitat en un sistema elèctric determinat quan del resultat de les anàlisis i les simulacions de cobertura es desprèn un «LOLE» (en nombre d'hores) superior a l'estàndard de fiabilitat.

Les raons que expliquen aquesta situació de l'estrès del sistema elèctric són diverses. Així, el context actual del mercat no permet fer viables les noves inversions en noves tecnologies fermes i flexibles, ja que, malgrat que els ingressos per arbitratge han anat augmentant darrerament com a conseqüència de l'increment de la volatilitat als mercats, i que s'han anat eliminant barreres perquè les tecnologies d'emmagatzematge puguin participar en tots els segments de mercat, el cert és que continua existint un *missing money* (terme emprat en la literatura econòmica per referir-se a aquest fenomen habitual en els mercats energètics) que impedeix dur a terme aquestes inversions, imprescindibles no només des de la perspectiva de la seguretat del subministrament, sinó també per la mateixa necessitat d'integració de les energies renovables, ja que sense aquestes tecnologies no és possible assolir amb èxit els ambiciosos objectius en matèria d'energies renovables a escala nacional.

L'anàlisi anterior, particularitzada per al cas espanyol, no és, tanmateix, única ni extraordinària en el si de la Unió Europea. Una prova d'això és que molts dels principals països de l'entorn disposen precisament d'un mecanisme de capacitat que permet donar una solució eficaç als problemes de seguretat del subministrament que es puguin detectar com a conseqüència de les anàlisis nacionals de cobertura.

Seguint la via procedimental plantejada pel Reglament (UE) 2019/943 del Parlament Europeu i del Consell, de 5 de juny de 2019, relatiu al mercat interior de l'electricitat, després d'elaborar les anàlisis de cobertura esmentades anteriorment, l'Estat membre ha d'elaborar un pla d'implementació que reculli les principals barreres que impedeixen resoldre els problemes de cobertura mitjançant solucions de «només energia». A aquest efecte, el novembre de 2023 es va notificar a la Comissió Europea, de conformitat amb l'article 20 del Reglament esmentat, un pla d'implementació que destacava les interconnexions com el principal element de millora per a la consecució d'un mercat interior de l'electricitat. En efecte, entre altres beneficis, les interconnexions permeten aprofitar les complementarietats dels sistemes elèctrics veïns, aprofitar les sinergies i mitigar els problemes de subministrament, ja que s'aconsegueix reduir el nombre d'esdeveniments «d'estrès» per al sistema, molts dels quals estan marcats per una naturalesa inherentment estocàstica.

Si bé l'ampliació i la millora de les interconnexions (principalment amb l'Europa central) és una de les principals prioritats de política energètica impulsades pel Govern, el seu desplegament real i efectiu requereix, en general, horitzons a més llarg termini, per la qual cosa aquesta no pot ser la solució, almenys a curt i mitjà termini, dels problemes de cobertura esmentats anteriorment.

Tot això deriva en la necessària aprovació d'un mecanisme de capacitat, com a instrument normatiu de suport específicament dissenyat per resoldre els problemes de cobertura identificats en un sistema elèctric determinat. Aquest és precisament l'objecte

d'aquesta Ordre ministerial: l'aprovació d'un mecanisme de capacitat en forma de mercat de capacitat que, donant compliment als requisits i les exigències derivats de la normativa europea (tant des de la perspectiva de la seva justificació com dels elements de disseny que l'integren), permeti donar resposta als reptes identificats en matèria de seguretat del subministrament.

## II

El mecanisme de capacitat plantejat mitjançant aquesta Ordre ministerial es configura com un mercat de capacitat, d'àmbit peninsular, centralitzat i basat en les necessitats de potència ferma identificades en un nus únic per l'operador del sistema per als diferents horitzons temporals establerts.

En efecte, es tracta d'un mercat de capacitat centralitzat, atès que es pretén cobrir, mitjançant un procediment de concurrència competitiva convenientment dissenyat, les necessitats de fermesa identificades, i subhastar tota la capacitat ferma necessària. Aquest esquema de concurrència competitiva previst s'organitza entorn de tres models de subhasta.

La primera, la principal, té com a objectiu contractar la capacitat ferma identificada per a un horitzó temporal determinat. Aquesta subhasta ha d'incloure un període de desfasament entre el moment de la seva celebració i el moment en què els adjudicataris de la subhasta comencin a prestar el servei de capacitat, de manera que es disposi del temps suficient per dur a terme els projectes en cas que els adjudicataris corresponguin a noves inversions. Així mateix, la subhasta principal ha d'incloure un període de prestació del servei de capacitat durant el qual els adjudicataris han d'obtenir un dret de cobrament resultant de la subhasta a canvi d'una obligació de disponibilitat per al sistema elèctric.

En relació amb aquest període de prestació del servei, i per evitar que aquest pugui beneficiar unes tecnologies en detriment d'unes altres, es proposa establir períodes de prestació del servei diferents, relacionats amb la vida útil equivalent per a cada tipus de tecnologia de referència identificada. Aquests períodes de prestació del servei per tecnologia de referència s'han de fixar amb anterioritat a la celebració de les subhastes principals, de manera que els participants en el mercat de capacitat coneguin les condicions de contorn del servei i puguin adaptar convenientment les seves ofertes a la subhasta.

Adicionalment, es preveu la celebració de subhastes d'ajust de caràcter anual que permetin resoldre els problemes de cobertura que puguin sorgir de manera imprevista (desviació en les necessitats de cobertura de la demanda, frustració d'algun dels projectes adjudicats en la subhasta principal, etc.). Per la seva configuració, aquestes subhastes han de mobilitzar una capacitat ferma reduïda en relació amb les subhastes principals, en què s'espera que es produeixi la immensa majoria de la contractació de potència ferma requerida.

Les dues modalitats de subhasta anteriors es regulen a l'article 7 d'aquesta Ordre.

Finalment, de manera extraordinària i per resoldre els problemes de cobertura entre el moment de l'entrada en vigor d'aquesta Ordre ministerial i el moment de l'inici del període de prestació del servei fixat per la subhasta principal, es preveu a la disposició transitòria única la celebració d'unes subhastes transitòries, de caràcter anual i que es poden celebrar simultàniament, que permetin satisfer les necessitats de fermesa durant aquest període transitori.

D'altra banda, per preservar el principi de neutralitat tecnològica que estableix l'article 22 del Reglament 2019/943, de 5 de juny de 2019, relatiu al mercat interior de l'electricitat, s'han d'establir coeficients de fermesa que permetin comparar l'aportació de fermesa real d'unes tecnologies respecte d'unes altres. Igualment, aquestes ràtios s'han de conèixer amb anterioritat a la celebració de les diferents subhastes i s'han de basar en la millor previsió de la capacitat de suport prestada per les diferents tecnologies, per a

la qual cosa es poden emprar tant dades històriques com previsions per als diferents horitzons de cobertura establerts.

D'aquesta manera, totes les tecnologies (generació, emmagatzematge i demanda) per a les quals el mercat de capacitat tingui un efecte incentivador real poden participar en aquestes subhastes en igualtat de condicions.

Igualment, s'ha considerat convenient no distingir entre instal·lacions existents i noves inversions, de manera que ambdues puguin concórrer a les modalitats de subhasta de capacitat principal i transitòria, i incrementar així la pressió competitiva en aquestes. No obstant això, i per evitar l'aparició de determinades rendes excessives, en aquestes subhastes es pot fixar, a més d'un preu màxim de la corba aplicable a ambdues tipologies d'instal·lacions –noves i existents–, un preu de reserva inferior específic per a les instal·lacions existents. Aquesta regulació no és nova en l'àmbit europeu, ja que ha estat validada per la Comissió Europea en la seva autorització del mercat de capacitat belga.

D'altra banda, per a cada subhasta s'ha de construir una corba de potència ferma requerida, elaborada a partir de les previsions existents per a cada horitzó temporal i en funció de les necessitats de cobertura identificades per l'operador del sistema a partir dels paràmetres existents, com ara l'estàndard de fiabilitat. El punt de trobada entre l'oferta i la demanda ha de fixar la potència ferma contractada, que s'ha d'adjudicar mitjançant una subhasta en sobre tancat i amb un procés de cassació del tipus *pay-as-bid*.

Es preveu la configuració d'un mercat secundari, que ha d'incrementar la liquiditat del mercat gràcies a la major flexibilitat que aquest mecanisme atorga als agents adjudicataris de la subhasta.

Les obligacions de pagament que preveu aquesta Ordre, juntament amb els sistemes de verificació i compliment corresponents detallats en el procediment d'operació que la desplegui, han d'incentivar la prestació adequada del servei per part dels proveïdors del servei de capacitat.

### III

Aquesta Ordre s'ha elaborat tenint en compte els principis de necessitat, eficàcia, proporcionalitat, seguretat jurídica, transparència i eficiència que configuren els principis de bona regulació a què es refereix l'article 129.1 de la Llei 39/2015, d'1 d'octubre, del procediment administratiu comú de les administracions públiques.

L'aprovació d'aquesta Ordre compleix el principi de seguretat jurídica, atès que suposa el desplegament de la previsió que conté l'article 14.5 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric, i genera un marc normatiu estable, clar i cert, que en facilita el coneixement i la comprensió als subjectes als quals afecta.

Igualment, compleix el principi de necessitat, atès que completa el marc normatiu que permet dotar el sistema elèctric de la potència ferma i flexible necessària que garanteixi la seguretat del subministrament alhora que no limita, gràcies a la seva flexibilitat, la penetració de renovables.

Al seu torn, aquesta norma compleix el principi d'eficàcia, atès que permet salvaguardar els objectius d'integració de renovables, i es configura com un instrument d'acompanyament al desplegament d'aquestes tecnologies que és imprescindible, preserva la robustesa del sistema i fomenta alhora l'entrada de noves inversions en tecnologies de suport, d'acord amb el Pla nacional integrat d'energia i clima.

Així mateix, s'adequa al principi de proporcionalitat, atès que la norma conté la regulació imprescindible per atendre la necessitat que s'ha de cobrir, sense que hi hagi altres mesures menys restrictives de drets o que imposin menys obligacions i requisits als subjectes afectats per aquesta disposició normativa per a la consecució dels fins que s'hi preveuen.

En aplicació del principi de transparència, en primer lloc, s'ha dut a terme la consulta pública prèvia corresponent, a través del portal web del Ministeri per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic, de conformitat amb l'article 26.2 de la Llei 50/1997,

de 27 de novembre, del Govern, el termini per formular al·legacions de la qual va finalitzar el 13 de setembre de 2020. A més, i tal com estableix l'article 26.6 de la Llei 50/1997, de 27 de novembre, del Govern, aquesta Ordre s'ha sotmès a audiència i informació públiques al portal web del Ministeri per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic entre el 19 d'abril i el 12 de maig de 2021. Posteriorment, es va sotmetre a un segon tràmit d'audiència i informació públiques entre el 18 de desembre de 2024 i el 29 de gener de 2025, igualment a través del portal web del ministeri esmentat.

Finalment, és coherent amb el principi d'eficiència, atès que aquesta norma no imposa càrregues administratives innecessàries o accessòries.

De conformitat amb el que estableix l'article 5.2 de la Llei 3/2013, de 4 de juny, de creació de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, el que disposa aquesta Ordre ha estat objecte d'informe per part de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència amb data 27 de juliol de 2021.

Adicionalment, durant la tramitació d'aquesta Ordre, s'ha sol·licitat l'informe de la Secretaria General Tècnica del Ministeri per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic que preveu l'article 26.5, paràgraf quart, de la Llei 50/1997, de 27 de novembre, del Govern; l'informe de la Secretaria de la Comissió Ministerial d'Administració Digital i de la Direcció General de Serveis del Ministeri per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic; l'informe del Ministeri d'Economia, Comerç i Empresa, i l'informe de l'Oficina Espanyola de Canvi Climàtic.

Mitjançant l'Acord de 14 de setembre de 2026, la Comissió Delegada del Govern per a Assumptes Econòmics ha autoritzat la ministra per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic a dictar aquesta Ordre.

En virtut d'això, amb l'Acord previ de la Comissió Delegada del Govern per a Assumptes Econòmics i d'acord amb el Consell d'Estat, dispenso:

## CAPÍTOL I

### Disposicions generals

#### Article 1. *Objecte.*

L'Ordre té per objecte la creació d'un mercat de capacitat en el sistema elèctric peninsular espanyol, i estableix els requisits per participar com a proveïdor del servei de capacitat, les condicions de prestació del servei, la regulació dels procediments de subhasta, així com el seu règim retributiu i de finançament.

#### Article 2. *Àmbit d'aplicació.*

1. Aquesta Ordre és aplicable a totes les persones, físiques o jurídiques, que, complint tots els requisits i les obligacions que s'hi estableixen, participin en el procediment de concurrència competitiva que s'hi preveu o en el mercat secundari associat i es constitueixin com a proveïdors del servei de capacitat. En concret, poden participar en el mercat de capacitat els subjectes següents del sistema elèctric:

a) Els productors d'energia elèctrica, de conformitat amb l'article 6.1.a) de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric.

b) Els titulars d'instal·lacions d'emmagatzematge, de conformitat amb el que defineix l'article 6.1.h) de la Llei 24/2013, de 26 de desembre.

c) Els consumidors finals d'energia elèctrica, de conformitat amb el que preveu l'article 6.1.g) de la Llei 24/2013, de 26 de desembre.

d) Els subjectes que presten serveis d'agregació de la demanda, inclosos els comercialitzadors d'energia elèctrica, d'acord amb la definició que en fa l'article 6.1.f) de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, que puguin participar en tots els mercats de producció d'energia elèctrica en el moment de la celebració de les subhastes de capacitat corresponents que preveu aquesta Ordre.

e) Els subjectes que presten serveis d'agregació de la producció i de l'emmagatzematge, que puguin participar en tots els mercats de producció d'energia elèctrica en el moment de la celebració de les subhastes de capacitat corresponents que preveu aquesta Ordre.

2. Aquesta Ordre és igualment aplicable a l'operador del sistema, Red Eléctrica de España, SA, i a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

### Article 3. *Definicions.*

A l'efecte d'aquesta Ordre, s'entén per:

a) Mercat de capacitat: mecanisme de capacitat, dels que preveu el capítol IV del Reglament (UE) 2019/943 del Parlament Europeu i del Consell, de 5 de juny de 2019, relatiu al mercat interior de l'electricitat, implementat amb l'objectiu d'assegurar la seguretat del subministrament en el sistema elèctric peninsular espanyol, que inclou tots els aspectes reguladors que conté aquesta Ordre i els seus procediments d'operació corresponents, entre els quals hi ha l'esquema de concurrència competitiva, els requisits de qualificació prèvia per a l'accés a l'esquema de concurrència competitiva i els drets i les obligacions derivats de la prestació del servei de capacitat.

b) Participant en el mercat de capacitat: subjecte del sistema elèctric dels que preveu l'article 2 que, complint els requisits i les obligacions que conté aquesta Ordre, participa en l'esquema de concurrència competitiva que estableix aquesta norma.

c) Proveïdor del servei de capacitat: participant del mercat de capacitat adjudicatari: participant del mercat de capacitat que resulta adjudicatari en l'esquema de concurrència competitiva o que adquireix els drets i les obligacions mitjançant una cessió o un traspàs en el mercat secundari, de conformitat amb el que preveu aquesta norma.

d) Servei de capacitat: servei de disponibilitat de potència ferma: servei prestat pels proveïdors del servei de capacitat que permet donar resposta als possibles problemes de subministrament en el sistema elèctric peninsular detectats en les anàlisis de cobertura dutes a terme.

e) Tecnologia de referència: tecnologies tipus: inclouen instal·lacions de producció d'energia elèctrica, d'emmagatzematge i de demanda, per a les quals es defineixen determinades característiques tècniques exigides per participar en el mercat de capacitat, de conformitat amb el que preveu aquesta Ordre.

f) Potència ferma: potència activa mitjana, en MW, que, a l'efecte d'aquesta Ordre, una instal·lació de generació, d'emmagatzematge o de demanda pot aportar per a la cobertura de la demanda d'energia elèctrica, en funció de les característiques intrínseques de disponibilitat i fiabilitat associades a cada tecnologia de referència.

Per a cada tecnologia de referència, la potència ferma d'una determinada instal·lació s'obté com el producte de la seva potència instal·lada pel coeficient de fermesa corresponent.

Per a les instal·lacions de generació que estiguin en servei, el valor de potència instal·lada és el que consti al registre d'instal·lacions de producció d'energia elèctrica.

En el cas de les instal·lacions híbrides, la potència ferma es calcula com la suma de les potències instal·lades de cadascun dels seus mòduls multiplicades pels coeficients de fermesa corresponents a cadascuna de les tecnologies.

En tot cas, la potència ferma de cada instal·lació no pot ser superior a la capacitat d'accés que tingui atorgada.

En el cas de les agregacions de demanda, la potència ferma es calcula com la suma de les potències fermes de les instal·lacions de demanda que la componen. En tot cas, no pot ser superior a la suma de les potències màximes contractades per les diferents instal·lacions de demanda que la componen.

g) Coeficients de fermesa: valor comprès entre 0 i 1, que mesura el grau de cada tecnologia de referència per aportar potència ferma al sistema elèctric peninsular, de conformitat amb el que estableix l'article 10.

h) Coeficient de flexibilitat: ràtio: definida com el quocient entre l'energia mobilitzada a través dels mercats de balanç d'activació manual i l'energia efectivament produïda. Aquest coeficient només és aplicable a les instal·lacions de generació no renovable i, en el cas de les instal·lacions híbrides, a les que incloguin mòduls de generació no renovable. El seu valor es determina per tecnologia de referència a partir de les dades històriques registrades durant els tres anys naturals previs a l'any en què se celebri la subhasta de capacitat.

i) Llindar de flexibilitat: llindar que han de superar els coeficients de flexibilitat de les instal·lacions de generació no renovable i, en el cas de les instal·lacions híbrides que incloguin mòduls de generació no renovable, cadascun d'aquests mòduls, a fi que aquestes instal·lacions puguin participar en les subhastes de capacitat.

j) Valors unitaris d'inversió per tecnologia de referència: cost estàndard d'inversió associat a cada tecnologia de referència, expressats en euros per MW ferm (€/MW ferm).

k) Valor de nova inversió: inversió associada a un mòdul de nova inversió d'una instal·lació híbrida, expressada en euros (€). Es calcula com el producte del valor unitari d'inversió associat a la tecnologia del mòdul pels seus MW ferm.

l) Valor d'instal·lació existent: inversió associada a un mòdul existent d'una instal·lació híbrida, expressada en euros (€). Es calcula com el producte del valor unitari d'inversió associat a la tecnologia del mòdul pels seus MW ferm.

m) Llindar de nova inversió d'hibridació: valor límit, aplicable a instal·lacions híbrides, del quocient entre el valor de nova inversió i el valor de la instal·lació existent, a partir del qual deixa de ser aplicable el preu de reserva inferior al conjunt de la instal·lació híbrida.

#### Article 4. *Principis generals del mercat de capacitat.*

El mercat de capacitat creat per aquesta Ordre es configura com un mecanisme de capacitat i ha de complir els principis per a la configuració dels mecanismes de capacitat enunciats a l'apartat primer de l'article 22 del Reglament (UE) 2019/943 del Parlament Europeu i del Consell, de 5 de juny de 2019, relatiu al mercat interior de l'electricitat.

## CAPÍTOL II

### **Mercat de capacitat**

#### Article 5. *Mercat de capacitat i obligacions derivades del servei de capacitat.*

1. Es crea un mercat de capacitat en el sistema elèctric peninsular per donar resposta als eventuais problemes de cobertura que puguin posar en risc la seguretat del subministrament, i assegurar la disponibilitat de prou potència ferma per part dels proveïdors del servei de capacitat.

2. El servei de capacitat consisteix en la prestació, per part dels proveïdors que pertanyin a una de les modalitats que defineix l'article 2.1 i que hagin resultat adjudicatari en l'esquema de concurrència competitiva o en el mercat secundari de cessions i traspassos que desplega aquesta Ordre, d'un servei de disponibilitat d'una determinada potència ferma, de conformitat amb les obligacions que estableix aquesta Ordre.

3. La persona titular de la Secretaria d'Estat d'Energia ha d'aprovar mitjançant resolució un procediment d'operació aplicable al servei de capacitat en què s'han de detallar, com a mínim, els aspectes següents:

a) Requisits tècnics, documentals i operatius per participar en el mercat de capacitat.

b) Procediment d'habilitació per a la constitució de proveïdors del servei de capacitat.

c) Obligacions aplicables als proveïdors del servei de capacitat.

d) Verificació del compliment de les obligacions i esquema de proves del servei de capacitat.

e) Liquidació del servei de capacitat.

f) Finançament del servei.

g) Metodologia per al càlcul dels coeficients de fermesa per tecnologia de referència.

4. L'assignació del servei de capacitat s'ha de dur a terme mitjançant el procediment de concurrència competitiva que estableix aquesta Ordre, i les subhastes de capacitat convocades s'han de resoldre mitjançant una resolució de la persona titular de la Direcció General de Política Energètica i Mines, que s'ha de publicar al «Butlletí Oficial de l'Estat».

5. El servei de capacitat, inclosos el seu règim de compliment, verificació, finançament i liquidació, ha de ser gestionat per l'operador del sistema.

#### Article 6. *Anàlisi de cobertura a llarg termini.*

1. A sol·licitud de la Direcció General de Política Energètica i Mines, o per iniciativa pròpia, l'operador del sistema ha de remetre a aquest òrgan directiu i a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència una anàlisi nacional de cobertura que permeti avaluar el risc de dèficit de cobertura en el sistema elèctric peninsular per a diferents horitzons d'estudi.

En aquesta anàlisi probabilística de nus únic s'ha de tenir en compte, entre altres aspectes, la incertesa associada a les variables següents:

a) Demanda de potència.

b) Aportació de tecnologies renovables, incloent-hi diferents escenaris de disponibilitat de recurs hidràulic.

c) Possibles indisponibilitats del parc de generació tèrmic, tenint en compte indisponibilitats programades i sobrevingudes.

Així mateix, l'anàlisi de cobertura ha d'incorporar les consideracions de naturalesa econòmica que siguin pertinents per valorar el grau de cobertura de la demanda elèctrica en territori peninsular, i s'han de fer simulacions amb múltiples anys climàtics que permetin reflectir la fiabilitat del sistema elèctric davant de diferents escenaris.

2. L'anàlisi de cobertura s'ha de dur a terme seguint la metodologia que estableix la Decisió 24/2020, de 2 d'octubre de 2020, per la qual s'estableix la metodologia per a l'anàlisi de cobertura europea, fer les adaptacions que siguin oportunes per aplicar aquesta metodologia al sistema elèctric peninsular i tenir en compte la finalitat de l'anàlisi. En el cas que s'empri com a instrument de justificació de la necessitat del mecanisme que regula aquesta Ordre l'anàlisi nacional de cobertura, aquesta ha de disposar del dictamen favorable de l'Agència de Cooperació dels Reguladors de l'Energia, de conformitat amb el que preveu l'article 24.3 del Reglament (UE) 2019/943 del Parlament Europeu i del Consell, de 5 de juny de 2019, relatiu al mercat interior de l'electricitat.

3. Amb independència de les anàlisis de cobertura a llarg termini que es facin de conformitat amb el que estableix aquest article, l'operador del sistema ha de dur a terme una anàlisi de cobertura amb horitzó anual de conformitat amb el que estableix el procediment d'operació 2.2, corresponent a la previsió de la cobertura i l'anàlisi de seguretat del sistema elèctric.

4. Així mateix, a l'efecte de justificar la necessitat del mecanisme de capacitat, es pot emprar l'anàlisi europea de cobertura duta a terme per la Xarxa Europea de Gestors de Xarxes de Transport d'Electricitat, quan se'n desprengui un problema de cobertura de conformitat amb el que preveu el Reglament (UE) 2019/943 del Parlament Europeu i del Consell, de 5 de juny de 2019, relatiu al mercat interior de l'electricitat.

5. Aquestes anàlisis de cobertura s'han de comparar amb els valors que estableix la Resolució de 7 de juliol de 2025, de la Direcció General de Política Energètica i Mines, per la qual es fixen els valors del valor de càrrega perduda i l'estàndard de fiabilitat, de conformitat amb el que preveu el Reglament (UE) 2019/943 del Parlament Europeu i del Consell, de 5 de juny de 2019, relatiu al mercat interior de l'electricitat, així com amb les resolucions que la substitueixin, que han de seguir el que estableix la Decisió 23/2020 de l'Agència de Cooperació dels Reguladors de l'Energia, per la qual s'estableix la metodologia per al càlcul del valor de càrrega perduda, el cost de nova entrada i l'estàndard de fiabilitat.

6. A sol·licitud de la Direcció General de Política Energètica i Mines, l'operador del sistema ha de remetre a aquest òrgan directiu i a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència un informe sobre les necessitats de potència ferma en el sistema elèctric peninsular que cal subhastar en el procediment de concurrència competitiva que estableix aquesta Ordre per a diferents horitzons d'estudi. Per això, es pot basar en les anàlisis que estableix aquest article.

### CAPÍTOL III

#### **Procediment de concurrència competitiva**

##### *Secció 1a. Generalitats*

##### *Article 7. Modalitats de subhasta.*

1. Amb caràcter general, es creen dues modalitats de subhasta de capacitat en funció de l'horitzó temporal per a la prestació efectiva del servei:

a) Subhastes de capacitat principal: procediment de concurrència competitiva pel qual s'han de contractar les necessitats de fermesa del sistema elèctric peninsular. Les subhastes de capacitat principal han de tenir un període de prestació del servei de capacitat que s'ha d'iniciar en un termini màxim de cinc anys des de l'assignació del servei després de la celebració de la subhasta. Des de l'inici del període de prestació del servei, el proveïdor adjudicatari del servei de capacitat ha d'assegurar la disponibilitat de la potència ferma compromesa a la subhasta, de conformitat amb el que estableix aquesta Ordre.

En tot cas, el període de prestació del servei de capacitat corresponent a aquesta modalitat de subhasta ha d'incloure almenys un any en què s'hagi identificat un problema de cobertura de conformitat amb les anàlisis de cobertura que preveu l'article 6.

Sense perjudici de l'anterior i amb caràcter excepcional, es pot establir en la mateixa convocatòria de la subhasta un contingent de potència per a l'entrada de nova inversió que ha de tenir un termini des de l'assignació del servei fins a l'inici del període de prestació del servei de capacitat de fins a nou anys, que es pot escurçar a voluntat dels mateixos promotors si l'avanç de les inversions els permet iniciar el període de prestació del servei de capacitat abans que s'exhaureixi aquest termini de nou anys. Poden sol·licitar acollir-se a aquest contingent els participants en el mercat de capacitat que siguin titulars d'instal·lacions que, en suposar una nova inversió, pertanyin a alguna de les tecnologies a què fa referència l'últim paràgraf de l'article 1.1 del Reial decret llei 23/2020, de 23 de juny, pel qual s'aproven mesures en matèria d'energia i en altres àmbits per a la reactivació econòmica, i que ho indiquin en la sol·licitud de participació en la subhasta.

D'altra banda, en la convocatòria de celebració de la subhasta de capacitat principal s'ha de fixar el període de prestació del servei per als participants que en resultin adjudicataris. En particular:

1r. Per a les instal·lacions existents de generació i d'emmagatzematge, el període de prestació del servei de capacitat ha de tenir una durada de dotze mesos.

A l'efecte d'aquesta Ordre, les instal·lacions de producció d'energia elèctrica o d'emmagatzematge que disposin d'autorització d'explotació amb anterioritat a la convocatòria de la subhasta de capacitat es consideren existents.

2n. Per a les noves inversions en generació i emmagatzematge, els períodes de prestació del servei s'han de definir per tecnologia de referència i han d'estar orientats a reflectir un termini equivalent a la meitat de la seva vida útil. En cap cas, el període de prestació del servei no pot ser superior a quinze anys.

3r. Per a les instal·lacions de demanda, el període de prestació del servei pot oscil·lar entre un i deu anys, i el mateix participant en les subhastes de capacitat pot decidir el període de prestació del servei que li sigui aplicable dins de l'interval anterior.

Les agregacions de demanda només han de preveure un únic període de prestació del servei per al conjunt d'instal·lacions que les componen, i només es poden constituir amb instal·lacions de demanda amb una potència ferma individual inferior a 1 MW que comparteixin la mateixa condició: existents o noves inversions.

4t. Així mateix, les agregacions de la producció i de l'emmagatzematge només es poden constituir amb instal·lacions de producció i d'emmagatzematge amb una potència ferma individual inferior a 1 MW que comparteixin la mateixa condició: existents o noves inversions. Les instal·lacions que formen part de l'agregació s'han d'integrar en el mercat de producció de manera que puguin complir les obligacions associades a la prestació del servei de capacitat.

El període de prestació de les agregacions de la producció i de l'emmagatzematge que tinguin la condició d'instal·lacions existents és d'un any. En el cas de les agregacions de la producció i de l'emmagatzematge amb la condició de nova inversió, el període de prestació del servei es correspon amb el menor dels períodes aplicables a les tecnologies que les integren.

5è. Els períodes de prestació del servei per tecnologia de referència s'han d'establir en la convocatòria de la subhasta de capacitat. A l'efecte d'aquesta Ordre, es consideren noves inversions les instal·lacions de producció d'energia elèctrica o d'emmagatzematge que no disposin d'autorització d'explotació amb anterioritat a la convocatòria de la subhasta de capacitat.

b) Subhastes de capacitat d'ajust: subhastes associades a un període de prestació del servei de capacitat de dotze mesos de durada, que s'inicia en un termini màxim de dotze mesos des de l'assignació del servei després de la celebració de la subhasta.

Les subhastes de capacitat d'ajust tenen per objecte resoldre els eventuais problemes de cobertura que no es puguin cobrir mitjançant la potència ferma assegurada per les subhastes de capacitat principal.

En aquesta modalitat de subhasta només hi poden concórrer les instal·lacions que estiguin en servei amb anterioritat a la data de convocatòria d'aquesta, i només ho poden fer per la potència ferma corresponent als mòduls en servei d'aquesta instal·lació.

2. Excepcionalment, quan de l'anàlisi de cobertura es desprengui la necessitat de convocar subhastes de capacitat amb horitzons temporals diferents dels que defineix l'apartat primer, l'operador del sistema pot sol·licitar-ne l'articulació a la Direcció General de Política Energètica i Mines.

3. Mitjançant una resolució de la persona titular de la Secretaria d'Estat d'Energia s'ha de convocar la subhasta de capacitat, en les seves diferents modalitats, de conformitat amb el que estableix aquest article, que ha d'incloure les Regles de la Subhasta del Mercat de Capacitat. Amb caràcter previ a l'aprovació d'aquesta resolució, l'operador del sistema ha de remetre a la Direcció General de Política Energètica i Mines la corba de potència ferma i els coeficients de fermesa de conformitat amb el que preveu aquesta Ordre, així com altres consideracions oportunes a l'efecte de la celebració de la subhasta.

Així mateix, la resolució per la qual es convoqui la subhasta de capacitat ha de concretar la modalitat de subhasta convocada, que s'ha d'ajustar, amb caràcter general i

sense perjudici del que estableix l'apartat 2, a les modalitats de subhasta que defineix l'apartat 1.

4. La proposta de resolució de convocatòria de la subhasta s'ha de sotmetre a informació pública i se n'ha de sol·licitar l'informe a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència. Aquest informe ha de ser emès en un termini màxim de vint dies hàbils.

*Article 8. Producte a subhastar i variable d'oferta.*

El producte que s'ha de subhastar és la potència ferma, expressada en MW, i la variable d'oferta és el preu per unitat de potència ferma, expressat en euros/MW i any.

*Article 9. Corba de potència ferma requerida.*

1. Amb caràcter previ a la celebració de les subhastes de capacitat a què fa referència l'article 7, s'ha d'elaborar una corba de potència ferma requerida que reflecteixi les necessitats de potència ferma per a l'horitzó temporal corresponent a cada modalitat de subhasta. En el cas de les subhastes de capacitat principal, amb caràcter general, la corba de potència ferma requerida coincideix amb el primer any del període de prestació del servei establert.

2. Les necessitats de fermesa considerades en la determinació de la corba de potència ferma requerida han de tenir en compte la previsió de demanda en l'horitzó temporal establert, i aquesta s'ha de construir a partir de parells de valors de quantitat (MW) i preu (en €/MW). Així, per a cada valor de quantitat, s'obté un preu a partir de les hores d'energia no subministrada previstes i del valor de càrrega perduda fixat mitjançant una resolució de la Direcció General de Política Energètica i Mines. S'han de definir tants parells de valors de quantitat i preu com siguin necessaris per garantir la fiabilitat i el detall de la corba i, en tot cas, aquest nombre no pot ser inferior a tres.

3. Per sota d'un determinat valor de quantitat de potència ferma, es pot fixar un preu màxim de la corba de potència ferma requerida, de conformitat amb el que estableix l'article 15.3.

4. Quan hi hagi disponibles instal·lacions de producció d'energia elèctrica o d'emmagatzematge que no compleixin els requisits per participar en el mercat de capacitat, però que tinguin capacitat per aportar potència ferma al sistema elèctric, com ara les que esmenta l'article 11.d), la potència ferma associada a aquestes instal·lacions s'ha de tenir en compte reduint les necessitats de fermesa, de manera que la corba de potència ferma requerida es desplaci en una quantitat equivalent.

5. A sol·licitud de la Direcció General de Política Energètica i Mines, l'operador del sistema ha d'elaborar una proposta de corba de potència ferma, de conformitat amb el que preveu aquest article, i l'ha de remetre a aquest òrgan directiu i a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència. La proposta de corba de potència ferma elaborada per l'operador del sistema ha de formar part del contingut de les condicions tècniques a què fa referència l'apartat 1 de l'article 10.

6. La fixació definitiva de la corba de potència ferma s'ha de fer en la resolució de la persona titular de la Secretaria d'Estat d'Energia per la qual es convoqui la subhasta, amb la proposta prèvia de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, d'acord amb el que preveu l'apartat 4 de l'article 25 del Reglament (UE) 2019/943 del Parlament Europeu i del Consell, de 5 de juny de 2019.

Aquesta Comissió ha de remetre a la Direcció General de Política Energètica i Mines la proposta de corba de potència ferma en el termini màxim de deu dies des de la recepció de la proposta de corba de potència ferma elaborada per l'operador del sistema a què fa referència l'apartat cinquè.

*Article 10. Coeficients de fermesa.*

1. Amb caràcter previ a l'aprovació de la resolució per la qual es convoqui una subhasta de capacitat, i a sol·licitud de la Direcció General de Política Energètica i

Mines, l'operador del sistema ha de remetre a aquest òrgan directiu i a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència un informe en què proposi les condicions tècniques necessàries per participar en aquestes subhastes. Aquestes condicions tècniques han d'incloure, entre altres aspectes, els coeficients de fermesa corresponents a cada tecnologia de referència; la corba de potència ferma a què fa referència l'article 9, i els coeficients de flexibilitat per tecnologia de referència.

2. Només poden participar en el mercat de capacitat les tecnologies de referència per a les quals s'hagi definit prèviament el corresponent coeficient de fermesa.

3. Per a la determinació dels coeficients de fermesa per tecnologia de referència es poden tenir en compte els elements intrínsecs i extrínsecs de cada tecnologia, el comportament passat de les diferents tecnologies pel que fa a la seva capacitat per aportar fermesa al sistema elèctric o, si escau, la capacitat futura d'aquestes tecnologies per aportar aquesta fiabilitat en funció de criteris climatològics o de les condicions del recurs hidràulic, entre d'altres.

El procediment d'operació del servei de capacitat ha de definir la metodologia per al càlcul dels coeficients de fermesa per tecnologia de referència.

4. La fixació dels coeficients de fermesa s'ha de fer en la resolució de la persona titular de la Secretaria d'Estat d'Energia per la qual es convoqui la subhasta, amb la proposta prèvia de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, d'acord amb el que preveu l'apartat 4 de l'article 25 del Reglament (UE) 2019/943 del Parlament Europeu i del Consell, de 5 de juny de 2019.

Aquesta Comissió ha de remetre a la Direcció General de Política Energètica i Mines la proposta de coeficients de fermesa en el termini màxim de deu dies des de la recepció de l'informe de l'operador del sistema sobre les condicions tècniques necessàries per participar en les subhastes a què fa referència l'apartat primer. Així mateix, i dins del mateix termini, ha de remetre a aquesta Direcció General una proposta de condicions tècniques per a la convocatòria de la subhasta, que ha d'incloure, com a mínim, els períodes de prestació del servei per tecnologia de referència, el preu de reserva inferior, els valors unitaris d'inversió per tecnologia de referència i el llindar de nova inversió d'hibridació.

## *Secció 2a. Requisits de participació en les subhastes de capacitat*

### *Article 11. Requisits que han d'acreditar els participants al mercat de capacitat.*

Els subjectes del sistema elèctric a què fa referència l'article 2.1 que sol·licitin ser habilitats per participar en les subhastes de capacitat que se celebrin han de complir els requisits següents relatius a les condicions legals, tècniques i econòmiques del titular i a les característiques de cada instal·lació:

a) Complir els requisits que estableix la normativa aplicable per ser considerada una instal·lació d'alguna de les modalitats que defineix l'article 2.1.

b) Els titulars d'instal·lacions pertanyents a la modalitat que defineix l'article 2.1.c) han de ser consumidors que contractin la seva energia en el mercat de producció, directament o a través d'un comercialitzador, i que disposin d'un contracte d'accés de tercers a la xarxa de conformitat amb la normativa aplicable. Quan aquestes instal·lacions de consum tinguin associades instal·lacions de producció que percebin el règim retributiu específic, han de disposar d'equips de mesura separada que permetin conèixer el consum associat a aquestes instal·lacions.

c) Acreditar, en el cas dels titulars d'instal·lacions existents de la modalitat que defineix l'article 2.1.a), que la instal·lació compleix un límit màxim d'emissions de 550 g de CO<sub>2</sub> procedent de combustibles fòssils per kWh d'electricitat, calculat sobre la base de l'eficiència de disseny de la unitat de generació, és a dir, l'eficiència neta a capacitat nominal de conformitat amb les normes previstes per l'Organització Internacional de Normalització.

En el cas de les instal·lacions de cogeneració, es tenen en compte únicament les emissions associades a la producció d'electricitat. Per calcular aquestes emissions s'emptra el rendiment elèctric equivalent d'aquestes instal·lacions de conformitat amb el que estableix l'annex XIV del Reial decret 413/2014, de 6 de juny.

En el cas de les agregacions dels subjectes que defineix l'article 2.1.e) que estiguin constituïdes per instal·lacions de producció i d'emmagatzematge existents, el procediment d'operació del mercat de capacitat ha de definir els límits màxims d'emissions corresponents que han d'acreditar.

d) En el cas de les instal·lacions existents de la modalitat que defineix l'article 2.1.a), pertànyer a una tecnologia de referència amb un coeficient de flexibilitat que estigui per sobre del llindar de flexibilitat que es determini en la resolució de convocatòria de la subhasta.

e) En el cas de les agregacions dels subjectes que defineix l'article 2.1.e) que estiguin constituïdes per instal·lacions de producció i d'emmagatzematge existents, només s'hi poden integrar instal·lacions que pertanyin a una tecnologia de referència amb un coeficient de flexibilitat que estigui per sobre del llindar de flexibilitat que es determini en la resolució de convocatòria de la subhasta.

f) Que, en tot cas i amb independència del tipus d'instal·lació, aquestes estiguin ubicades en el sistema elèctric peninsular espanyol, sense perjudici del que disposa la disposició addicional primera.

g) Que, en tot cas i amb independència del tipus d'instal·lació, aquestes disposin dels permisos d'accés i connexió corresponents a la xarxa.

h) En el cas de les subhastes de capacitat principal, de conformitat amb l'article 7.1.a), i quan es tracti de noves inversions, aquestes només poden correspondre a tecnologies renovables, d'emmagatzematge o de demanda.

i) Que no percebin cap retribució addicional en concepte de mecanisme de capacitat, inclosos els pagaments per capacitat que regula l'Ordre ITC/3127/2011, de 17 de novembre, per la qual es regula el servei de disponibilitat de potència dels pagaments per capacitat i es modifica l'incentiu a la inversió a què fa referència l'annex III de l'Ordre ITC/2794/2007, de 27 de setembre, per la qual es revisen les tarifes elèctriques a partir de l'1 d'octubre de 2007.

Les instal·lacions que sol·licitin l'habilitació per participar en les subhastes de capacitat que se celebrin i que percebin algun pagament per capacitat de conformitat amb el que preveu l'Ordre ITC/3127/2011, de 17 de novembre, en la data d'inici del període de prestació del servei, han de sol·licitar la renúncia a aquest pagament per capacitat amb anterioritat a aquesta habilitació. A aquest efecte, han de presentar davant la Direcció General de Política Energètica i Mines i davant l'operador del sistema la renúncia fefaent en els termes i terminis que s'estableixin en les Regles de la Subhasta.

La potència ferma associada a les instal·lacions per a les quals s'hagi presentat la renúncia de conformitat amb el paràgraf anterior s'ha de tenir en compte a l'efecte de desplaçar la corba de potència ferma requerida en una quantitat equivalent a aquesta potència ferma.

j) Que no percebin cap retribució en concepte de servei de capacitat per la mateixa potència ferma ofertada i el període de prestació del servei sigui el mateix.

k) Que les instal·lacions de producció no tinguin reconegut, ni totalment ni parcialment, un marc retributiu dels que regula l'article 14 de la Llei 24/2013, de 26 de desembre, del sector elèctric.

l) En el cas que les instal·lacions de producció o d'emmagatzematge siguin beneficiàries d'alguna modalitat d'ajut públic, aquestes instal·lacions només poden participar en el mercat de capacitat quan hagin incorporat íntegrament els ajuts percebuts en totes les ofertes presentades en nous mercats o mecanismes, com ara els mecanismes de capacitat.

m) Que no percebin cap retribució, per la mateixa potència ferma ofertada i el mateix període de prestació del servei, en concepte de producte específic de balanç, de

conformitat amb el que estableix el Reglament (UE) 2017/2195 de la Comissió, de 23 de novembre de 2017, pel qual s'estableix una directriu sobre el balanç elèctric.

n) Que les instal·lacions dels subjectes que defineixen els articles 2.1.a), 2.1.b) i 2.1.c) tinguin una potència ferma igual o superior a 1 MW durant els períodes de prestació del servei.

o) Que les agregacions dels subjectes que defineixen els articles 2.1.d) i 2.1.e) tinguin una potència ferma igual o superior a 1 MW durant els períodes de prestació del servei.

p) Que les instal·lacions que formen part de les agregacions dels subjectes que defineixen els articles 2.1.d) i 2.1.e) tinguin una potència ferma individual inferior a 1 MW.

q) Acreditar els requisits tècnics i operatius que, si escau, es recullen en el procediment d'operació aplicable al servei de capacitat.

r) No tenir deutes pendents contrets en el marc de la prestació del servei de capacitat durant els dos anys naturals anteriors a l'any de la sol·licitud o en les liquidacions dels serveis d'ajust del sistema que gestiona l'operador del sistema o corresponents al cost de subhastes anteriors.

s) No estar subjectes a una ordre de recuperació pendent com a conseqüència d'una decisió de la Comissió que hagi declarat un ajut il·legal i incompatible amb el mercat interior. Així mateix, no han de tenir la consideració d'empreses en dificultats, de conformitat amb les directrius de la Comissió sobre ajuts estatals de salvament i reestructuració d'empreses no financeres en crisi.

### *Secció 3a. Procediment de subhasta*

#### *Article 12. Resolució de convocatòria de la subhasta.*

1. La resolució de convocatòria de les subhastes ha de definir, com a mínim, els aspectes següents:

- a) La data de celebració de la subhasta i el seu calendari.
- b) La corba de potència ferma requerida, incloent-hi els parells de quantitat i preu que preveu l'article 9, que pot ser declarada confidencial.
- c) Si escau, el contingent de potència per a l'entrada de nova inversió que defineix l'article 7, que es pot declarar confidencial.
- d) La modalitat de subhasta, de conformitat amb l'article 7.
- e) La data d'inici del període de prestació del servei.
- f) El preu màxim de la corba de potència ferma requerida i, si escau, el preu de reserva inferior, als quals fa referència l'article 15.3, que es poden declarar confidencials.
- g) Els coeficients de fermesa per a cadascuna de les tecnologies de referència.
- h) El llindar de flexibilitat.
- i) Els períodes de prestació del servei per tecnologia de referència, de conformitat amb el que preveu l'article 7.
- j) Les Regles de la Subhasta del Mercat de Capacitat que s'han d'aplicar a la subhasta.
- k) El cost estimat, en €/MW ferm adjudicat, que ha de pagar cada titular adjudicatari per fer front al cost de la subhasta.
- l) Els valors unitaris d'inversió per tecnologia de referència.
- m) El llindar de nova inversió d'hibridació.
- n) Si escau, els percentatges a què fa referència l'apartat 8 de l'article 15.

2. Les especificacions de detall i els formularis que s'han d'emplenar per participar en la subhasta, així com la informació i els documents que s'han d'incloure en la sol·licitud de participació en la subhasta, els ha de publicar l'operador del sistema.

## Article 13. *Procés d'habilitació per a la participació a la subhasta.*

1. El procés d'habilitació per a la participació en la subhasta ha de complir el que s'indica a continuació:

a) El titular de la instal·lació o de l'agregació o, si no n'hi ha, el seu representant legal, ha de presentar a l'operador del sistema la sol·licitud de participació en la subhasta de capacitat a través dels mitjans que s'estableixen a aquest efecte i d'acord amb el model de sol·licitud publicat al lloc web de l'operador del sistema. Aquesta sol·licitud ha de detallar la instal·lació o l'agregació per a la qual participa en la subhasta, de manera que se'n permeti la identificació inequívoca.

La sol·licitud ha d'anar acompanyada de la documentació acreditativa dels requisits necessaris per participar en la subhasta, de conformitat amb el que estableix l'article 11. La manera d'acreditar la documentació a què fa referència aquest article ha de ser mitjançant una declaració responsable, sense perjudici que es puguin establir aspectes més detallats tant en el procediment d'operació del mercat de capacitat com en les Regles de la Subhasta corresponent.

Els titulars d'instal·lacions pertanyents a les modalitats que defineixen els articles 2.1.c) i 2.1.d) que participin en subhastes de capacitat principal han d'indicar en la seva sol·licitud de participació el període de prestació del servei que els serà aplicable, sempre dins de l'interval temporal que defineix el punt 3r de la lletra a) de l'apartat 1 de l'article 7.

b) En la sol·licitud s'ha de declarar el nombre de blocs d'oferta d'1 MW de potència ferma mínima amb què el participant en el mercat de capacitat participa en la subhasta. Els blocs d'oferta s'han d'agrupar per instal·lació de les que preveu l'article 2.1.

Així mateix, per a la determinació de la potència ferma s'han de tenir en compte els coeficients de fermesa determinats prèviament en la convocatòria de la subhasta de capacitat.

c) La sol·licitud d'habilitació s'ha de fer d'acord amb els terminis que s'estableixin per a cada subhasta. En tot cas, el període de presentació de sol·licituds ha de tenir una durada mínima d'un mes i la data límit de presentació d'aquesta sol·licitud s'ha de fixar, com a mínim, sis setmanes abans de la celebració de la subhasta.

d) L'operador del sistema, a la vista de la informació presentada, ha d'habilitar els participants en el mercat de capacitat que acreditin el compliment dels requisits de conformitat amb el que preveu aquest article i ha de comunicar a la Direcció General de Política Energètica i Mines, en un termini màxim de quatre setmanes des de la data límit de presentació de sol·licituds, la informació dels participants que resultin habilitats.

e) En cas que l'operador del sistema consideri que un subjecte del sistema elèctric dels que preveu l'article 2.1 no ha justificat el compliment dels criteris que preveu l'article 11, ho ha de posar de manifest en la comunicació a què fa referència el punt anterior.

f) Així mateix, d'acord amb els terminis que s'estableixin per a la subhasta i en un termini màxim de quatre setmanes des de la data límit de presentació de sol·licituds, l'operador del sistema ha de comunicar al participant l'estat de la seva sol·licitud d'habilitació per a la participació en la subhasta, i informar-ne de manera motivada i transparent.

g) En cas de discrepància, s'ha d'estar al que disposa el paràgraf 2n de l'article 12.1.b) de la Llei 3/2013, de 4 de juny, de creació de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

2. Les instal·lacions que facin autoconsum i que estiguin acollides a la modalitat d'autoconsum amb excedents es poden habilitar per participar en la subhasta en les modalitats que recullen les lletres a) i c) de l'article 2.1, de manera independent o només en una d'aquestes.

*Article 14. Adhesió al marc normatiu dels titulars d'instal·lacions habilitats per participar en la subhasta.*

Un cop obtinguda l'habilitació emesa per l'operador del sistema, el titular de la instal·lació o de l'agregació, o el seu representant legal, s'ha d'adherir formalment al marc normatiu establert per participar en la subhasta. El termini per a aquesta adhesió s'ha de recollir en les Regles de la Subhasta del Mercat de Capacitat corresponents.

L'adhesió formal al marc normatiu que s'estableix per a la subhasta implica l'adhesió al contingut d'aquesta Ordre, així com al procediment d'operació aplicable al servei de capacitat, a les condicions del servei i a l'obligació de prestar-lo en cas de resultar adjudicatari, sense perjudici del que preveuen els articles 28 i 29, respectivament, per a la inhabilitació del servei i el desistiment.

En tot cas, s'ha de respectar el que disposen les Regles de la Subhasta del Mercat de Capacitat corresponents per a la subhasta.

*Article 15. Desenvolupament del procediment de subhasta.*

1. El procés d'adjudicació s'ha de dur a terme mitjançant el mètode de subhasta en sobre tancat, d'acord amb un mecanisme de pagament segons l'oferta.

2. L'oferta econòmica s'ha d'expressar en euros/MW ferm i any, sense decimals. En les subhastes de capacitat principal, s'ha d'assignar el mateix valor de l'oferta econòmica per a tots els anys del període de prestació del servei.

3. En la resolució de la persona titular de la Secretaria d'Estat d'Energia per la qual es convoqui la subhasta es pot fixar un preu màxim de la corba de potència ferma requerida, que pot tenir caràcter confidencial, expressat en euros/MW ferm, sense decimals, i que és un valor fix.

Adicionalment, per al cas de la modalitat de subhastes de capacitat principal i per a les instal·lacions existents, amb l'excepció de les instal·lacions de demanda, es pot establir un preu límit, inferior al preu màxim de la corba de potència ferma requerida, denominat preu de reserva inferior, que té caràcter confidencial, expressat en euros/MW ferm, sense decimals.

No obstant això, les instal·lacions existents dels subjectes que defineixen els articles 2.1.a) i 2.1.b) que prevegin dur a terme noves inversions poden sol·licitar que no se'ls apliqui el preu de reserva inferior anterior mitjançant l'aportació de la informació acreditativa necessària que justifiqui la seva sol·licitud. La documentació anterior ha de formar part de la sol·licitud de participació en la subhasta de capacitat que preveu l'article 13. Un cop obtinguda aquesta informació, l'operador del sistema n'ha de donar compte a la Direcció General de Política Energètica i Mines, que ha de determinar si, a la vista de la informació rebuda i dels valors unitaris d'inversió per tecnologia de referència que, a aquest efecte, s'estableixin en la convocatòria de la subhasta, és procedent aplicar-lo o, al contrari, no aplicar-lo. La Direcció General esmentada ha d'informar l'operador del sistema del resultat d'aquesta anàlisi perquè el tingui en compte en el procediment d'habilitació i en la comunicació als participants en el mercat de capacitat, de conformitat amb els terminis que preveu aquesta norma.

Així mateix, les instal·lacions híbrides en què un dels mòduls sigui existent i l'altre sigui de nova inversió queden afectades, amb caràcter general, pel preu de reserva inferior anterior per al conjunt de la instal·lació. No obstant això, quan el quocient entre el valor de la nova inversió i el valor de la instal·lació existent superi el lílindar de nova inversió d'hibridació que s'estableix en la convocatòria de la subhasta, el preu de reserva inferior no és aplicable al conjunt de la instal·lació híbrida.

A l'efecte anterior, el valor de nova inversió i el valor de la instal·lació existent s'han de determinar com el producte dels valors unitaris d'inversió per tecnologia de referència per la potència ferma corresponent en cada cas. Els valors unitaris d'inversió per tecnologia de referència s'han de fixar en la resolució de la Secretaria d'Estat d'Energia per la qual es convoqui la subhasta.

L'operador del sistema és l'encarregat de fer la comparació entre el quocient entre el valor de la nova inversió i el valor de la instal·lació existent i el llindar de nova inversió d'hibridació, tenint en compte el resultat en el procediment d'habilitació i comunicació als participants en el mercat de capacitat.

En tot cas, la resolució per la qual es resolgui la subhasta de capacitat ha d'incloure una relació de les instal·lacions existents que hagin sol·licitat que no s'apliqui el preu de reserva inferior i la sol·licitud de les quals no hagi estat estimada, de conformitat amb el que disposa aquest apartat.

4. Els blocs d'oferta han de tenir una mida mínima d'1 MW de potència ferma per instal·lació. A aquest efecte, en el procediment d'operació aplicable al servei de capacitat s'ha d'establir el procediment per determinar la potència ferma associada a aquestes instal·lacions, en funció dels coeficients de fermesa associats a cada tecnologia de referència. Així mateix, es pot establir un nombre màxim de blocs d'oferta a les Regles de la Subhasta.

5. La selecció de les ofertes per a cada bloc s'ha de fer basant-se, amb caràcter general, en la metodologia següent:

a) Les ofertes considerades s'han d'ordenar de menys a més valor de l'oferta econòmica.

b) Les ofertes s'han de seleccionar començant per l'oferta de menys valor econòmic fins a assolir el punt de tall amb la corba de potència ferma requerida definida en la convocatòria de la subhasta, i no s'ha de seleccionar l'última oferta la inclusió de la qual faci que se superi aquest punt d'intersecció.

En aquest procés s'han de descartar les ofertes corresponents a instal·lacions per a les quals s'hagi sol·licitat l'assignació al contingent de potència que s'estableix per a l'entrada de nova inversió que facin que se superi el valor d'aquest contingent.

c) Les ofertes seleccionades d'aquesta manera es consideren adjudicatàries, sempre que no superin el preu màxim ni el preu de reserva inferior, segons que sigui aplicable.

6. En el cas d'ofertes del mateix valor l'adjudicació conjunta de les quals superi el contingent de la subhasta o el contingent de potència que s'estableix per a l'entrada de nova inversió que defineix l'article 7, s'ha de seguir el que disposen les Regles de la Subhasta del Mercat de Capacitat.

7. Un cop finalitzada la presentació de les ofertes i duta a terme la subhasta de conformitat amb les Regles de la Subhasta establertes, l'entitat administradora de la subhasta –Red Eléctrica de España, SA– ha de determinar el resultat de la subhasta, d'acord amb el que estableix aquest article, i comunicar els resultats a l'entitat supervisora de la subhasta –la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència– i a la Secretaria d'Estat d'Energia.

8. A fi de garantir la competència efectiva en les diferents modalitats de subhasta que preveu aquesta Ordre, es pot establir un percentatge mínim de volum d'ofertes rebudes respecte de la potència ferma contractada mitjançant el procediment de subhasta corresponent. En cas que no se satisfaci aquesta relació, es pot reduir el volum de potència ferma adjudicat fins al valor necessari perquè se satisfaci el percentatge mínim.

Així mateix, es pot establir un percentatge màxim del volum de potència ferma adjudicada a una mateixa empresa o grup empresarial en relació amb el volum de potència ferma adjudicada total.

La fixació, si escau, d'ambdós percentatges s'ha d'establir en la resolució de la persona titular de la Secretaria d'Estat d'Energia per la qual es convoqui la subhasta i s'ha de tenir en compte en les Regles de la Subhasta del Mercat de Capacitat.

9. L'entitat supervisora de la subhasta ha de validar el resultat d'aquesta i el procediment seguit en la subhasta. A aquest efecte, ha de remetre un informe a la Secretaria d'Estat d'Energia i a l'entitat administradora de la subhasta.

10. En cas que la subhasta sigui declarada no vàlida per l'entitat supervisora, el procediment de subhasta queda sense efecte mitjançant una resolució de la persona titular de la Secretaria d'Estat d'Energia.

11. Un cop l'entitat supervisora de la subhasta hagi declarat vàlida la subhasta, la persona titular de la Direcció General de Política Energètica i Mines, a partir dels resultats de la subhasta tramesos per l'entitat administradora i de l'informe de l'entitat supervisora, ha de dictar una resolució per la qual es resolgui la subhasta, que s'ha de publicar al «Butlletí Oficial de l'Estat».

12. El preu d'adjudicació i la potència ferma adjudicada no han de ser objecte d'actualització.

13. El cost de la subhasta ha de ser assumit pels participants que resultin adjudicataris en funció de la quantitat de potència ferma adjudicada. Aquest cost s'ha d'expressar en €/MW ferm adjudicat i s'ha d'aprovar mitjançant la resolució per la qual es resolgui la subhasta.

14. Després de la publicació al «Butlletí Oficial de l'Estat» de la resolució per la qual es resolgui la subhasta, l'entitat administradora de la subhasta ha de gestionar la liquidació del cost de la subhasta als adjudicataris, amb caràcter previ a la seva habilitació com a proveïdors del servei.

#### Article 16. *Resultat de la subhasta.*

1. Com a resultat de la subhasta, s'obté la potència adjudicada a cada participant, així com el preu d'adjudicació per a cada bloc d'oferta que hagi estat adjudicat, que correspon a la seva oferta econòmica.

2. El resultat de la subhasta és públic, i l'entitat administradora de la subhasta és responsable de difondre'l, després de la publicació al «Butlletí Oficial de l'Estat» de la resolució per la qual es resolgui la subhasta de capacitat, de conformitat amb el que preveu l'apartat anterior.

#### Article 17. *Entitat administradora de la subhasta.*

L'entitat administradora de la subhasta és Red Eléctrica de España, SA.

#### Article 18. *Entitat supervisora de la subhasta.*

La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència és l'entitat supervisora de la subhasta, a l'efecte de confirmar que el procés ha estat objectiu, transparent i no discriminatori, i que la subhasta s'ha desenvolupat de manera competitiva, sense que s'hi hagin apreciat pràctiques que puguin suposar restriccions de la competència o altres incompliments en el desenvolupament d'aquesta.

#### Article 19. *Habilitació com a subjecte proveïdor del servei de capacitat.*

1. Un cop publicada la resolució per la qual es resolgui la subhasta de capacitat, els participants en el mercat de capacitat que hagin resultat adjudicataris de la subhasta de capacitat poden sol·licitar a l'operador del sistema l'habilitació com a subjecte proveïdor del servei de capacitat.

En el cas de les instal·lacions híbrides que hagin resultat adjudicatàries, durant el procés d'habilitació s'han d'assignar els blocs d'oferta que hagin resultat casats a cadascun dels mòduls híbrids, de manera que els drets i les obligacions que deriven d'aquesta normativa aplicable es puguin atribuir individualment a aquests mòduls. Els participants en el mercat de capacitat que hagin resultat adjudicataris poden decidir el repartiment dels blocs d'oferta assignats entre cadascun dels mòduls híbrids.

2. En el procediment d'operació aplicable al servei de capacitat s'han de definir els terminis, els termes i les condicions en què s'ha de dur a terme aquesta habilitació, i s'hi han d'incloure els requisits corresponents a la prestació de les garanties econòmiques associades tant al període comprès entre la celebració de la subhasta i el període de

prestació del servei de capacitat com les associades al mateix període de prestació del servei.

3. En tot cas, abans de l'habilitació com a subjecte proveïdor del servei de capacitat s'ha de dur a terme l'anàlisi de la documentació aportada pel subjecte per acreditar la declaració responsable requerida durant el procés d'habilitació per a la participació en la subhasta, d'acord amb el que preveu l'article 13. La inexactitud, falsedat o omissió, de caràcter essencial, de qualsevol dada o informació que s'hagi incorporat a la declaració responsable, o la manca de presentació de la documentació que, si escau, sigui requerida per acreditar el compliment del que s'ha declarat, ha de determinar la impossibilitat de ser habilitat com a proveïdor del servei de capacitat.

*Secció 4a. Retribució, liquidació i cessió dels drets i les obligacions associats al servei de capacitat*

*Article 20. Retribució i liquidació del servei de capacitat als proveïdors del servei de capacitat.*

1. El titular de la instal·lació proveïdora del servei de capacitat o els subjectes a què fan referència els articles 2.1.d) i 2.1.e) tenen dret a percebre, a partir de la data d'inici del període de prestació del servei, una retribució mensual fixa corresponent a una dotzena part de la quantitat resultant de multiplicar el volum de potència ferma expressat en MW ferm i adjudicat en la subhasta pel preu d'adjudicació d'aquesta, en euros/MW ferm i any, d'acord amb la fórmula següent:

$$\text{Retribució mensual fixa} = (1/12) \cdot P_{\text{sub}} \cdot \text{Preu}$$

En què:

$P_{\text{sub}}$ : potència ferma assignada a la subhasta de capacitat (MW).

Preu: preu d'adjudicació a la subhasta (€/MW ferm i any) segons els articles anteriors.

2. Correspon a l'operador del sistema la liquidació del servei de capacitat als seus proveïdors, que s'ha de fer mensualment i ha d'incloure:

a) La retribució del servei als proveïdors adjudicataris de la subhasta, d'acord amb el que estableix l'apartat 1.

b) Si escau, les obligacions de pagament derivades de l'incompliment dels requisits, d'acord amb el que estableix aquesta Ordre.

3. La liquidació del servei s'ha de facturar cada mes a un únic titular, que ha de ser el que consti davant de l'operador del sistema com a titular l'últim dia del mes objecte de liquidació.

4. La liquidació de les obligacions de pagament té caràcter anual i s'ha de facturar cada any a un únic titular, que ha de ser el que consti davant de l'operador del sistema com a titular l'últim dia de l'any objecte de liquidació.

5. El procediment d'operació aplicable al servei de capacitat ha d'establir els termes i les condicions per a la liquidació del servei i per a la cancel·lació i l'execució de les garanties vinculades a l'acreditació del compliment del servei.

*Article 21. Cessió i traspàs dels drets i les obligacions associats al servei de capacitat.*

1. Els proveïdors del servei de capacitat poden cedir o traspasar els drets i les obligacions associats a la prestació del servei de capacitat, i per fer-ho han de complir el que estableixen aquest article i el procediment d'operació aplicable al servei de capacitat.

2. Els subjectes del sistema elèctric que siguin titulars d'alguna de les instal·lacions a què fa referència l'article 2.1 que adquireixin aquests drets i obligacions han d'acreditar,

amb caràcter previ a aquesta adquisició, davant de l'operador del sistema el compliment dels requisits exigibles, en particular els que preveu l'article 11 d'aquesta Ordre, com a condició prèvia per assumir els compromisos associats a la prestació del servei de capacitat per la potència ferma adquirida.

En cap cas la cessió o traspàs no pot suposar una reducció de la potència ferma assignada.

3. Aquesta cessió o traspàs no és efectiu fins que l'operador del sistema no hagi acreditat el compliment dels requisits que estableix aquesta Ordre i en el procediment d'operació i no hagi donat la seva conformitat per dur a terme aquesta operació.

4. El traspàs dels drets i les obligacions d'un proveïdor del servei de capacitat implica el canvi de titularitat de la instal·lació i, en conseqüència, la transferència dels drets i les obligacions associats al servei de capacitat al nou titular. Al nou titular se li han de liquidar i emetre totes les factures corresponents als drets de cobrament i a les obligacions de pagament relatives a l'incompliment dels compromisos associats a la prestació del servei de capacitat i al règim de proves.

5. La cessió dels drets i les obligacions d'un proveïdor del servei de capacitat implica la seva transferència a una o diverses instal·lacions o agregacions diferents, sempre que es compleixin els requisits que estableix l'apartat 6 d'aquest article i en el procediment d'operació que desplegui el mercat de capacitat. El nou titular ha d'assumir els drets de cobrament i les obligacions de pagament derivades de l'incompliment dels compromisos vinculats a la prestació del servei de capacitat i al règim de proves.

6. Un proveïdor del servei de capacitat pot sol·licitar la cessió dels drets i les obligacions del servei de capacitat de la seva instal·lació a una o diverses instal·lacions proveïdores, sempre que:

a) En el cas que les instal·lacions o agregacions dels proveïdors als quals es vulguin cedir els drets i les obligacions del servei de capacitat estiguin en servei, quan estiguin habilitades per a la prestació del servei de capacitat.

b) En la resta de casos, han de complir els requisits que recull l'article 11 d'aquesta Ordre, i els seus titulars, o els seus representants, s'han d'adherir al marc legal associat a la prestació del servei de capacitat i han de complir el que recull el procediment d'operació que desplegui aquesta Ordre.

c) Hi hagi un acord entre el proveïdor d'origen i els proveïdors de destinació respecte del valor de potència transferida, i entre tots els proveïdors de destinació s'ha de mantenir el valor total de la potència ferma cedida i la data de la cessió.

d) El cedent ha de transferir el dret per la totalitat de la potència ferma que tingui adjudicada durant almenys un any natural complet, i sempre per períodes que comprenguin anys naturals complets.

e) Només es poden cedir drets per períodes superiors a un any a instal·lacions o agregacions el període de prestació de les quals permeti cobrir la prestació d'aquest dret. El període de prestació que es considera per a les instal·lacions o agregacions cessionàries ha de ser el que correspongui amb el publicat per a la seva tecnologia en l'última resolució per la qual s'hagi convocat una subhasta relativa al mercat de capacitat.

Aquesta cessió o traspàs s'ha de sol·licitar a l'operador del sistema, a través del lloc web habilitat a aquest efecte, amb una antelació mínima de dos mesos respecte de l'inici del primer any natural objecte de la cessió o de l'inici del període de prestació en el cas del traspàs.

7. L'operador del sistema ha de donar trasllat a la Direcció General de Política Energètica i Mines de qualsevol cessió o traspàs que es dugui a terme.

8. La cessió o el traspàs dels drets i les obligacions relatius al servei de capacitat no suposa la impossibilitat de participar en les subhastes successives que es convoquin en el marc d'aquest mercat de capacitat.

## CAPÍTOL IV

### Prestació del servei de capacitat

#### Article 22. *Obligacions relatives al servei de capacitat.*

1. Els proveïdors del servei de capacitat han de complir les obligacions que estableix aquesta Ordre.

2. En el cas de les instal·lacions a què fan referència les lletres a) i b) de l'article 2.1, els subjectes del sistema elèctric titulars de les instal·lacions han de garantir-ne la disponibilitat, durant el període de prestació del servei de capacitat, en les hores d'estrès del sistema del sistema elèctric peninsular que es defineixin. En particular, han de mantenir, en el conjunt de les hores d'estrès, al llarg del període de prestació, un nivell de disponibilitat que depèn de la potència ferma adjudicada, d'acord amb el que s'estableixi en el procediment d'operació aplicable al servei de capacitat.

En el cas de les instal·lacions a què fa referència la lletra c) de l'article 2.1, els subjectes del sistema elèctric titulars de les instal·lacions han de garantir-ne la disponibilitat, durant el període de prestació del servei de capacitat, en les hores d'estrès del sistema elèctric peninsular que es defineixin.

En el cas de les agregacions dels subjectes que defineix l'article 2.1.e), aquestes han de garantir-ne la disponibilitat en les condicions que es detallin en el procediment d'operació del mercat de capacitat, a més de complir el que disposa aquesta Ordre.

3. En el cas de les instal·lacions a què fan referència les lletres c) i d) de l'article 2.1, aquestes han d'atendre la sol·licitud d'activació efectuada per l'operador del sistema, durant el període de prestació del servei i per una quantitat de potència que pot ser, com a màxim, igual a la potència ferma adjudicada en les subhastes de capacitat, en les hores d'estrès del sistema elèctric peninsular que s'hagin definit. Els criteris que han de desencadenar l'activació del servei per a aquests proveïdors del servei de capacitat, l'intercanvi d'informació en temps real amb l'operador del sistema, així com qualsevol altre aspecte que es requereixi, s'han de definir en el procediment d'operació del servei de capacitat. Així mateix, l'activació del servei pot ser efectuada per l'operador del sistema mitjançant l'establiment de torns rotatoris entre els proveïdors del servei de capacitat associats a instal·lacions de demanda.

En tot cas, l'operador del sistema ha de comunicar a la Direcció General de Política Energètica i Mines i a la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència les condicions particulars d'operació que han requerit l'activació d'aquest servei durant el mes anterior i la informació sobre el compliment de l'activació del servei, així com la resta d'informació rellevant en relació amb el seguiment d'aquest servei de capacitat.

4. Les hores d'estrès del sistema han de ser fixades per part de l'operador del sistema, i no poden suposar més d'un 10 % de les hores d'un any natural. En tot cas, els proveïdors del servei de capacitat n'han de conèixer les hores abans de l'inici de cada any corresponent al període de prestació del servei.

5. En el cas de les instal·lacions a què fan referència les lletres a) i b) de l'article 2.1, els subjectes del sistema elèctric titulars d'aquestes instal·lacions en cap cas poden participar en el servei de capacitat per una potència ferma superior a la capacitat d'accés d'aquesta instal·lació.

6. En el cas de les instal·lacions a què fa referència la lletra c) de l'article 2.1, els subjectes del sistema elèctric titulars d'aquestes instal·lacions en cap cas poden participar en el servei de capacitat per una potència ferma superior a la potència contractada més baixa per aquesta instal·lació.

7. En el cas dels subjectes a què fan referència les lletres d) i e) de l'article 2.1:

a) En el cas dels subjectes a què fa referència la lletra d), en cap cas poden participar en el servei de capacitat per una potència ferma superior a la potència contractada més baixa pel conjunt d'instal·lacions.

b) Sense perjudici del que disposa l'article 19, els subjectes que defineixen les lletres d) i e) de l'article 2.1 que hagin resultat adjudicatari en una subhasta de capacitat principal i estiguin habilitats per a la prestació del servei de capacitat han d'identificar les instal·lacions que integren les agregacions respectives, i no poden incloure cap instal·lació que presti el servei a títol individual per a un mateix període de prestació o per a un període parcialment coincident. Aquesta informació s'ha de trametre a l'operador del sistema pels mitjans, els formats i els terminis que aquest disposi a aquest efecte.

La data límit per detallar les instal·lacions que participen en la prestació del servei de capacitat en cada any del període de prestació és dotze mesos abans de l'inici del període corresponent.

L'incompliment de l'enviament de la informació esmentada pels mitjans, en el format o en els terminis indicats per l'operador del sistema comporta que es consideri que el subjecte no està disponible per a la prestació del servei de capacitat durant els anys en qüestió, amb els efectes que se'n derivin, així com que la fermesa que se li hagi adjudicat per a aquests anys es torni a oferir en les subhastes d'ajust corresponents.

8. En el cas de les instal·lacions híbrides, en funció de la configuració dels mòduls híbrids i del tipus d'obligació concreta relativa al servei de capacitat, es pot requerir disposar d'equips de mesura dedicats per a cadascun dels mòduls híbrids. El procediment d'operació aplicable al servei de capacitat ha de concretar, per a cada configuració dels mòduls híbrids, la necessitat o no de disposar d'aquests equips de mesura dedicats.

## Article 23. *Obligacions complementàries per a la prestació efectiva del servei de capacitat.*

1. Els proveïdors del servei de capacitat han de complir les obligacions següents per a cada període de prestació del servei:

a) En relació amb les indisponibilitats programades de les instal·lacions proveïdores del servei de capacitat, per a les instal·lacions de les modalitats que defineixen les lletres a) i b) de l'article 2.1, el proveïdor del servei ha de comunicar a l'operador del sistema els períodes d'indisponibilitat programada previstos d'acord amb els procediments d'operació vigents. L'operador del sistema ha d'analitzar la compatibilitat de les indisponibilitats programades amb la seguretat del subministrament.

Els proveïdors del servei de qualsevol de les categories que defineix l'article 2.1 són responsables que les seves indisponibilitats, programades i sobrevingudes, no els impedeixin complir les seves obligacions relatives al servei de capacitat durant les hores d'estrès.

b) El proveïdor del servei de capacitat ha de comunicar a l'operador del sistema la previsió i l'existència d'indisponibilitats sobrevingudes tan bon punt s'identifiquin o bé es produeixin, d'acord amb el que disposi el procediment d'operació corresponent.

c) Les instal·lacions proveïdores del servei de capacitat han de formar part d'unitats de programació habilitades en els serveis de balanç estàndard d'activació manual, d'acord amb els terminis que es determinin en el procediment d'operació.

2. El procediment d'operació aplicable al servei de capacitat pot establir altres obligacions complementàries addicionals a les que preveu aquesta Ordre.

## Article 24. *Verificació de la prestació del servei.*

1. L'operador del sistema ha de dur a terme la verificació de la prestació del servei per part dels proveïdors del servei de capacitat.

2. La verificació de la disponibilitat, en cada situació d'estrès del sistema, de la capacitat adjudicada en la subhasta s'ha de fer d'acord amb el que estableix el procediment d'operació aplicable al servei de capacitat.

3. L'operador del sistema també ha de verificar el compliment de la resta de requisits i obligacions que estableix el procediment d'operació.

4. L'operador del sistema pot fer proves almenys una vegada l'any per comprovar la disponibilitat de la potència ferma de les instal·lacions que compleixin els criteris que estableixi el procediment d'operació del servei de capacitat.

Les proves s'han de fer abans de finalitzar l'any natural, sempre dins dels períodes d'hores d'estrès definits per l'operador del sistema per a cada període de lliurament.

En cas de no superar alguna prova, s'han de fer proves successives fins a un màxim de tres, amb els efectes següents, d'acord amb el que preveuen els articles 27 i 28:

– Després de la realització de la primera prova amb resultat no satisfactori, això suposa la pèrdua d'una retribució mensual amb un increment del 20 %.

– Després de la realització de la segona prova amb resultat no satisfactori, això suposa la pèrdua de la retribució corresponent a un trimestre, amb un increment del 20 %.

– La realització de la tercera prova amb resultat no satisfactori dona lloc a la pèrdua de la retribució anual del servei, amb un increment del 20 %, i a la inhabilitació de la instal·lació per a la prestació del servei de capacitat.

Els efectes anteriors no són acumulatius.

5. Les facultats per dur a terme la verificació dels requisits de prestació del servei de capacitat les exerceix l'operador del sistema, sense perjudici de les competències de supervisió de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència que preveu aquesta Ordre.

En cas de discrepància, s'ha d'estar al que disposa el paràgraf 2n de l'article 12.1.b) de la Llei 3/2013, de 4 de juny, de creació de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència.

## CAPÍTOL V

### Règim d'inspecció i incompliments

#### Article 25. Règim d'inspecció.

1. La Comissió Nacional dels Mercats i la Competència ha d'inspeccionar, de conformitat amb les seves competències, les condicions de prestació d'aquest servei, la disponibilitat efectiva de les instal·lacions proveïdores del servei de capacitat i les liquidacions efectuades per l'operador del sistema corresponents a la prestació d'aquest.

2. En cas que es detectin irregularitats en les inspeccions dutes a terme, la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència pot resoldre sobre la procedència d'aquestes i, si escau, ha de determinar les quanties que resultin d'aplicar aquesta Ordre, la qual cosa determina la seva incorporació a les liquidacions que corresponguin i, si escau, la correcció de qualsevol liquidació anterior pel mateix concepte que hagi dut a terme l'operador del sistema.

#### Article 26. Obligacions d'informació.

1. Els proveïdors del servei de capacitat i l'operador del sistema han de remetre a la Direcció General de Política Energètica i Mines qualsevol informació sobre generació, consums elèctrics, paràmetres de les instal·lacions d'emmagatzematge, facturació o condicions vinculats a la prestació del servei en la forma i els terminis que aquesta requereixi.

2. Els proveïdors del servei de capacitat han de remetre a l'operador del sistema la informació necessària per poder dur a terme la prestació, el seguiment, el control, la liquidació i la facturació d'aquest servei. L'operador del sistema ha d'assegurar el caràcter confidencial de la informació que tingui coneixement en l'exercici d'aquesta activitat.

3. La manca de remissió de la informació sol·licitada en els apartats 1 i 2 és causa d'inhabilitació per a la prestació del servei de capacitat, de conformitat amb el que disposa l'article 28.

4. L'operador del sistema ha de remetre un informe mensual a la Direcció General de Política Energètica i Mines, en què constin el seguiment del funcionament i l'aplicació del servei de capacitat; les sol·licituds d'activació a què fa referència l'article 22.3 emeses per l'operador del sistema per a cada mes, inclosa la retribució associada, i el compliment dels proveïdors del servei de capacitat. El grau de detall ha de ser a escala de proveïdor del servei.

En l'informe han de constar totes les dades identificatives del proveïdor del servei, entre les quals hi ha el titular de la instal·lació, el seu domicili social, el correu electrònic i les dades comunicades a efectes de notificació, així com la ubicació de la instal·lació. El detall corresponent als subjectes dels apartats 2.1.d) i 2.1.e) es pot establir en el procediment d'operació corresponent.

La informació a què fa referència aquest apartat s'ha de facilitar en format electrònic que permeti tractar les dades en fulls de càlcul. No obstant això, l'operador del sistema ha d'atendre les sol·licituds de la Direcció General de Política Energètica i Mines per presentar els informes anteriors en el format que aquesta requereixi.

5. L'operador del sistema ha de publicar la informació sobre l'assignació i l'ús efectiu del servei de capacitat que s'estableixi en el procediment d'operació aplicable al servei de capacitat.

*Article 27. Obligacions de pagament per incompliment dels compromisos associats a la prestació del servei de capacitat i del règim de proves.*

En cas que els proveïdors de capacitat no compleixin les seves obligacions de provisió de capacitat d'acord amb el que estableixen aquesta Ordre i el procediment d'operació aplicable al servei de capacitat, així com en cas d'incompliments detectats en l'esquema de proves a què fa referència l'article 24, han de fer front a obligacions de pagament.

Aquestes obligacions, de caràcter dissuasiu, poden derivar d'incompliments de la disponibilitat de la potència ferma assignada, de l'incompliment de l'activació del servei i d'incompliments de l'activació en proves del servei.

a) L'incompliment de l'obligació de disponibilitat de la potència ferma assignada d'acord amb els criteris de verificació del compliment de les obligacions derivades de la prestació del servei de capacitat, que s'estableixen en el procediment d'operació, origina una obligació de pagament, OPINCSCAP1, que s'ha de calcular d'acord amb la fórmula següent:

$$OPINCSCAP1 = P_{inc} * PreuMS * K1$$

En què:

$P_{inc}$ : potència incomplerta a la subhasta de capacitat (MW), calculada com:

$$P_{inc} = \text{MIN}(0, P_{disp} - P_{sub})$$

En el cas de les instal·lacions de generació en què la potència ferma no depengui de la disponibilitat del recurs d'energia primària i en el cas de les instal·lacions d'emmagatzematge, la potència mitjana disponible anual  $P_{disp}$  és el valor de potència mitjana disponible anual en les hores d'estrès, calculada emprant en cada hora la dada d'indisponibilitat comunicada a l'operador del sistema i el valor de potència neta de la instal·lació.

En el cas de les instal·lacions de generació en què la potència ferma depengui de la disponibilitat del recurs d'energia primària, incloses les instal·lacions d'emmagatzematge

sense possibilitat de càrrega de la xarxa híbrides amb aquestes, i les instal·lacions híbrides en què la totalitat dels mòduls que les componen depenguin de la disponibilitat del recurs d'energia primària, la potència mitjana anual disponible,  $P_{disp}$ , s'ha de calcular com la generació mitjana mesurada en els períodes d'estrès de la instal·lació en conjunt.

En el cas de les instal·lacions híbrides que combinin mòduls amb diferents condicions de verificació, la  $P_{disp}$  és la suma de:

- La generació mitjana mesurada en els períodes d'estrès en els mòduls la potència ferma dels quals depengui del recurs d'energia primària.
- La potència mitjana horària disponible anual a les hores d'estrès calculada emprant a cada hora la dada d'indisponibilitat comunicada a l'operador del sistema i el valor de potència neta de la instal·lació.

En el cas d'instal·lacions de demanda, incloses les que formin part d'una agregació, la potència mitjana disponible anual,  $P_{disp}$  és el consum mitjà mesurat, elevat a barres de central, a les hores d'estrès.

Finalment, en tots els casos anteriors  $P_{sub}$  es refereix a la potència ferma assignada a la instal·lació a la subhasta de capacitat (MW).

PreuMS: preu mitjà d'adjudicació a la subhasta (€/MW ferm i any).

K1: coeficient de correcció per incompliment de la disponibilitat de potència ferma, que es fixa en 1,2.

b) L'incompliment de l'activació del servei, ja sigui en condicions reals o de prova, per part de les instal·lacions de demanda, de conformitat amb el que estableix el procediment d'operació en relació amb la prestació i la verificació del servei de capacitat, origina obligacions de pagament que s'han de calcular, respectivament, d'acord amb diferents fórmules en funció de si es tracta de la primera, la segona o la tercera activació:

1r En cas d'incompliment de la primera activació del servei, real o en proves, per part de les instal·lacions de demanda, s'origina l'obligació de pagament OPINCSCAP2, que s'ha de calcular d'acord amb la fórmula següent:

$$OPINCSCAP2 = -(1/12) * P_{sub} * PreuMS * K2$$

K2: coeficient de correcció per incompliment de l'activació, que es fixa en 1,2.

2n En cas d'incompliment de la segona activació del servei, real o en proves, per part de les instal·lacions de demanda, s'origina l'obligació de pagament OPINCSCAP3, que s'ha de calcular d'acord amb la fórmula següent:

$$OPINCSCAP3 = -3 * (1/12) * P_{sub} * PreuMS * K2$$

K2: coeficient de correcció per incompliment de l'activació, que es fixa en 1,2.

3r En cas d'incompliment de la tercera activació del servei, real o en proves, per part de les instal·lacions de demanda, s'origina l'obligació de pagament OPINCSCAP4, que s'ha de calcular d'acord amb la fórmula següent:

$$OPINCSCAP4 = -P_{sub} * PreuMS * K2$$

K2: coeficient de correcció per incompliment de l'activació, que es fixa en 1,2.

Les obligacions de pagament per l'incompliment de l'activació del servei, ja sigui en condicions reals o de prova, per part de les instal·lacions de demanda no són acumulatives, de manera que únicament s'exigeix l'obligació de pagament associada a l'últim incompliment en l'activació del servei.

c) L'incompliment de l'activació en proves del servei per part de les instal·lacions de generació tèrmica i d'emmagatzematge, de conformitat amb el que estableix el procediment d'operació sobre les proves del servei de capacitat que preveu per a aquestes instal·lacions, origina obligacions de pagament que s'han de calcular, respectivament, d'acord amb diferents fórmules en funció de si es tracta de la primera, la segona o la tercera activació:

1r En cas d'incompliment de la primera activació del servei, real o en proves, per part de les instal·lacions de generació tèrmica i d'emmagatzematge, s'origina l'obligació de pagament OPINCSCAP2, que s'ha de calcular d'acord amb la fórmula següent:

$$\text{OPINCSCAP2} = -(1/12) \cdot P_{\text{sub}} \cdot P_{\text{reuMS}} \cdot K2$$

K2: coeficient de correcció per incompliment de l'activació, que es fixa en 1,2.

2n En cas d'incompliment de la segona activació del servei, real o en proves, per part de les instal·lacions de generació tèrmica i d'emmagatzematge, s'origina l'obligació de pagament OPINCSCAP3, que s'ha de calcular d'acord amb la fórmula següent:

$$\text{OPINCSCAP3} = -3 \cdot (1/12) \cdot P_{\text{sub}} \cdot P_{\text{reuMS}} \cdot K2$$

K2: coeficient de correcció per incompliment de l'activació, que es fixa en 1,2.

3r En cas d'incompliment de la tercera activació del servei, real o en proves, per part de les instal·lacions de generació tèrmica i d'emmagatzematge, s'origina l'obligació de pagament OPINCSCAP4, que s'ha de calcular d'acord amb la fórmula següent:

$$\text{OPINCSCAP4} = -P_{\text{sub}} \cdot P_{\text{reuMS}} \cdot K2$$

K2: coeficient de correcció per incompliment de l'activació, que es fixa en 1,2.

Les obligacions de pagament per l'incompliment de l'activació en proves del servei per part de les instal·lacions de generació tèrmica i d'emmagatzematge no són acumulatives, de manera que únicament s'exigeix l'obligació de pagament associada a l'últim incompliment en l'activació del servei.

#### Article 28. *Inhabilitació per a la prestació del servei.*

1. Són causes d'inhabilitació per a la prestació del servei:

- a) L'incompliment de les obligacions d'informació a què fan referència els apartats 1 i 2 de l'article 26.
- b) La no superació de la tercera activació a què fan referència les lletres b) i c) de l'article 27.
- c) L'ocultació a l'operador del sistema de la indisponibilitat d'una instal·lació proveïdora del servei.
- d) L'absència o l'enviament incorrecte reiterat del desglossament del programa de mercat a l'operador del sistema.

2. La inhabilitació per a la prestació del servei comporta la pèrdua de la retribució per la potència assignada des del moment de la seva inhabilitació i l'execució de les garanties econòmiques presentades per a l'habilitació com a proveïdor del servei de capacitat.

3. L'operador del sistema ha de comunicar la inhabilitació als subjectes afectats i a la Direcció General de Política Energètica i Mines. Així mateix, hi ha de constar de manera suficientment motivada la causa d'inhabilitació per a la prestació del servei i els requeriments efectuats.

*Article 29. Desistiment de la prestació del servei.*

El desistiment de la prestació del servei comporta la pèrdua de la retribució, l'execució de les garanties i la possible pèrdua de la facultat per participar en les subhastes successives que es convoquin en el marc d'aquest mercat de capacitat que s'estableixi en el procediment d'operació aplicable al servei de capacitat.

## CAPÍTOL VI

**Finançament del servei de capacitat***Article 30. Principis generals del mecanisme de finançament del servei de capacitat.*

1. El cost anual derivat del servei de capacitat és finançat pels comercialitzadors d'energia elèctrica, inclosos els comercialitzadors de referència per al consum intern espanyol, així com pels consumidors directes en mercat, de conformitat amb el que estableix aquest capítol, a través dels preus unitaris aplicables per al finançament del mercat de capacitat.

2. El cost anual que s'ha de finançar mitjançant els preus unitaris correspon a la retribució percebuda per tots els proveïdors del servei de capacitat que resultin adjudicatari de les subhastes de capacitat celebrades, de conformitat amb l'article 20.

3. Els preus unitaris s'han d'actualitzar mitjançant una ordre de la persona titular del Ministeri per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic, amb l'acord previ de la Comissió Delegada del Govern per a Assumptes Econòmics, per a cada exercici. Aquesta actualització s'ha de fer de manera que la recaptació prevista per aquest concepte per a l'exercici sigui la necessària i suficient per cobrir el cost del mercat de capacitat durant el mateix període.

*Article 31. Definició de l'estructura dels preus unitaris.*

1. Els preus unitaris aplicables per al finançament del mercat de capacitat es diferencien segons els segments tarifaris i els períodes horaris i consten d'un terme d'energia.

2. Els segments tarifaris coincideixen amb els peatges de transport i distribució definits a l'article 6.2 de la Circular 3/2020, de 15 de gener, de la Comissió Nacional dels Mercats i la Competència, per la qual s'estableix la metodologia per al càlcul dels peatges de transport i distribució d'electricitat.

3. Els períodes horaris que corresponen a cada segment tarifari són els que defineix l'article 7 de la Circular 3/2020, de 15 de gener, i a cada segment tarifari li corresponen els mateixos períodes horaris que els que s'estableixen per al seu peatge de transport i distribució respectiu.

*Article 32. Finançament i liquidació del servei de capacitat.*

1. Per a la liquidació del finançament del servei de capacitat es defineix un terme de facturació per l'energia activa consumida, que s'ha de determinar d'acord amb la fórmula que figura a l'apartat següent.

2. Terme de facturació per l'energia activa consumida, expressat en euros, que és el sumatori resultant de multiplicar el preu unitari d'energia corresponent a cada període horari, expressat en euros per kWh, per l'energia consumida o, si escau, estimada, en aquest període, expressada en kWh, d'acord amb la fórmula següent:

$$FE = \sum_{p=1}^{p=i} Tep * Ep$$

En què:

*FE*: terme de facturació per energia activa consumida (€).

*Tep*: preu unitari del període horari *p* (€/kWh), calculat d'acord amb el que estableix l'article 33.

*Ep*: energia consumida o estimada en el període horari *p* (kWh), elevada a barres de central. A l'efecte d'elevat l'energia consumida en barres de central, s'han d'aplicar tant les pèrdues que resultin d'aplicar l'article 11 de la Circular 3/2020 com les *k* calculades per l'operador del sistema en aplicació de la disposició addicional quarta del Reial decret 216/2014, de 28 de març, pel qual s'estableix la metodologia de càlcul dels preus voluntaris per al petit consumidor d'energia elèctrica i el seu règim jurídic de contractació.

*i*: nombre de períodes horaris del segment tarifari a què correspon el subministrament.

3. Quan l'operador del sistema no disposi de la mesura de l'energia consumidora, desagregada per segment tarifari i període horari, necessària per dur a terme la liquidació del cost del servei de capacitat de conformitat amb el que estableix aquesta Ordre, s'ha de fer una liquidació provisional a compte de la liquidació definitiva d'acord amb la millor estimació de la mesura de l'energia consumida pels subjectes obligats al cost de finançament del servei. Els termes i les condicions de la liquidació d'acord amb aquests criteris s'han d'establir en el procediment d'operació aplicable al servei de capacitat.

Article 33. *Càlcul dels preus unitaris aplicables al finançament del servei de capacitat.*

1. La determinació del preu unitari en cada període horari té en compte les etapes següents:

a) Per a cada exercici, es parteix del cost previst associat al servei de capacitat, *CTSC*, en euros.

b) Es determina un índex de cobertura per a cada hora, *IC<sub>i</sub>*. Aquest índex de cobertura es calcula per a cada hora com el quocient entre la potència ferma total i la demanda horària. Per a la determinació de la demanda horària s'han d'emprar els valors corresponents a l'últim any mòbil amb tancament definitiu de les mesures de demanda.

c) El cost del servei de capacitat per a cada hora *i*, *CSC<sub>i</sub>*, es determina de la manera següent:

$$CSC_i = CTSC \times \frac{1}{\sum_{n=1}^{n=Ht} \frac{1}{(IC_n - 1)}}$$

En què:

*CSC<sub>i</sub>* = cost del servei de capacitat per a cada hora *i*, expressat en euros.

*CTSC* = cost total del servei de capacitat, en euros.

*IC<sub>i</sub>* = índex de cobertura per a cada hora *i*.

*Ht* = nombre total d'hores entre les quals es reparteix el cost total del servei de capacitat que, amb caràcter general, és igual a la suma de les hores del període horari P1 i P2 del segment tarifari 2.0TD que estableix l'article 7.3 de la Circular 3/2020, de 15 de gener. L'Ordre mitjançant la qual s'actualitzin els preus unitaris pot fixar un valor diferent del nombre total d'hores considerades per determinar-los, de conformitat amb la metodologia que estableix aquesta Ordre.

d) Es fa un repartiment del cost del servei de capacitat per a cada hora, *CSC<sub>i</sub>*, entre els diferents segments tarifaris en funció del consum horari de cada segment tarifari,

incrementades amb les pèrdues. D'aquesta manera, s'obté el termini del cost del servei de capacitat per a cada hora  $i$  i segment tarifari  $t$ ,  $CSC_{ti}$ .

e) S'agrupen els valors associats al cost del servei de capacitat per a cada hora per període horari, i s'obté un cost del servei de capacitat per segment tarifari i període horari,  $CSC_{tp}$ .

f) S'obté el preu unitari en cada període horari,  $Tep$ , com el quocient entre el cost del servei de capacitat per segment tarifari i període horari i l'energia subministrada en aquest mateix espectre, elevada a barres de central.

2. L'operador del sistema ha de remetre a la Direcció General de Política Energètica i Mines, dos mesos abans de cada exercici, una estimació del cost total del servei de capacitat, així com els valors horaris corresponents a l'índex de cobertura horari,  $ICI$ , i els coeficients de repartiment entre segments horaris de conformitat amb el que estableix l'apartat anterior.

#### Article 34. *Saldos corresponents al servei de capacitat.*

De conformitat amb el que estableix l'article 2.1.i) del Reial decret 148/2021, de 9 de març, pel qual s'estableix la metodologia de càlcul dels càrrecs del sistema elèctric, el saldo que pugui resultar del procediment de liquidació que s'estableix en aquesta Ordre s'ha de tenir en compte com a concepte en la determinació dels càrrecs del sistema elèctric que es fixin anualment.

#### Disposició addicional primera. *Participació transfronterera d'instal·lacions que pertanyen a altres zones d'oferta.*

De conformitat amb l'article 26 del Reglament (UE) 2019/943 del Parlament Europeu i del Consell, de 5 de juny de 2019, relatiu al mercat interior de l'electricitat, les instal·lacions pertanyents a alguna de les categories que preveu l'article 2 ubicades en zones d'oferta frontereres amb la zona d'oferta espanyola poden participar en el mercat de capacitat que regula aquesta Ordre quan s'hagin aprovat els acords de coordinació entre els operadors del sistema pertanyents a cadascuna de les zones d'oferta i les condicions que permetin complir els requisits i les obligacions que preveu aquesta Ordre.

A aquest efecte, amb efectes des de l'entrada en vigor d'aquesta Ordre ministerial, l'operador del sistema ha d'iniciar les actuacions que siguin oportunes per complir l'obligació de càlcul de la capacitat màxima d'entrada que preveu la Decisió 36/2020 de l'Agència de Cooperació dels Reguladors de l'Energia sobre les especificacions tècniques per a la participació transfronterera en mecanismes de capacitat.

#### Disposició addicional segona. *Criteri mediambiental en la determinació dels adjudicataris de les subhastes de capacitat.*

1. Excepcionalment, la resolució de convocatòria de les subhastes de capacitat principal pot incloure un llindar màxim d'emissions que no pot ser superat pels adjudicataris de les subhastes esmentades. A aquest efecte, per a cada tecnologia emissora de referència es poden definir nivells d'emissions de  $CO_2$  equivalent de manera que, en conjunt, el volum de les emissions de  $CO_2$  associades a les instal·lacions adjudicatàries no superi el llindar esmentat.

A aquest efecte, en la selecció d'ofertes a què fa referència l'article 15, s'han de descartar les ofertes corresponents a les tecnologies emissores de preu més elevat que provoquin la superació del llindar màxim d'emissions.

2. En el cas de les instal·lacions híbrides, el nivell d'emissions de  $CO_2$  equivalent es calcula com la mitjana de les emissions de  $CO_2$  de cada mòdul que participi en la subhasta, ponderada per la potència ferma de cadascun.

3. L'aplicació d'aquest criteri, així com la definició de les tecnologies emissores i els seus factors d'emissió de CO<sub>2</sub> equivalent corresponents, s'han d'establir en la resolució de convocatòria de la subhasta de capacitat.

Disposició addicional tercera. *Mecanisme de seguiment periòdic del mercat de capacitat.*

Anualment, el Ministeri per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic presenta a la Comissió Delegada del Govern per a Assumptes Econòmics informació sobre la capacitat adjudicada en les subhastes, el cost efectiu del mecanisme suportat pels consumidors, l'impacte del mecanisme en l'evolució de la resta de components del preu final de l'electricitat, amb l'informe previ de la CNMC, el grau de competència observat en les subhastes i la contribució efectiva del mecanisme a la seguretat del subministrament.

Disposició transitòria única. *Celebració de subhastes de capacitat transitòries.*

1. Des de l'entrada en vigor d'aquesta Ordre i fins a l'inici del primer període de prestació del servei de capacitat resultant de la subhasta de capacitat principal, s'han de celebrar subhastes transitòries de capacitat per garantir la cobertura de la demanda d'energia elèctrica.

2. Les subhastes transitòries tenen, amb caràcter general, les mateixes característiques que les subhastes principals de capacitat, amb l'excepció dels aspectes següents:

a) S'ha de celebrar una subhasta de capacitat transitòria per a cadascun dels anys naturals compresos entre l'entrada en vigor d'aquesta Ordre i l'inici del primer període de prestació del servei de capacitat resultant de la subhasta de capacitat principal.

b) Cada subhasta de capacitat transitòria ha d'incloure un període de prestació del servei de caràcter anual.

c) Les subhastes de capacitat transitòries es poden celebrar de manera simultània.

La definició de la corba de potència ferma requerida pot incloure un preu màxim de la corba diferent del que s'estableix per a les subhastes de capacitat principal.

Disposició derogatòria única. *Derogació normativa.*

Queden derogades totes les disposicions del mateix rang o inferior que s'oposin al que estableix aquesta Ordre.

Disposició final primera. *Títol competencial.*

Aquesta Ordre es dicta a l'empara de les regles 13a i 25a de l'article 149.1 de la Constitució, que atribueixen a l'Estat la competència exclusiva en matèria de bases i coordinació de la planificació general de l'activitat econòmica i de bases del règim miner i energètic, respectivament.

Disposició final segona. *Entrada en vigor.*

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

Madrid, 15 de setembre de 2026.–La vicepresidenta tercera del Govern i ministra per a la Transició Ecològica i el Repte Demogràfic, Sara Aagesen Muñoz.